

Investors' Data Book 2006



Chubu Electric Power Co., Inc.

Year Ended March 31, 2006

Contents 目次

| | | |
|-----------|------------------------------------------------------------------|-----------|
| 1 | Company Profile 会社概要 | 1 |
| 2 | Mid-Term Targets 経営目標 | 2 |
| 3 | The Electric Power Supply Plan for FY2007 2007年度電力供給計画の概要 | 4 |
| 4 | Supply and Demand 需要と供給 | 7 |
| 5 | Consolidated Financial Data 連結決算データ | 9 |
| 6 | Non-consolidated Financial Data 個別決算データ | 13 |
| 7 | Financial Ratios・Stock Ratios 財務指標・株式指標 | 17 |
| 8 | Stock Information・Rating Information 株式情報・格付情報 | 20 |
| 9 | Financial Statements 財務諸表 | 22 |
| 10 | Reference 参考資料 | 29 |

(Notes1)This report uses AD (western) dating systems.

Fiscal year 2006 dates from 1st April 2005 to 31st March 2006.

(注1)本書は西暦による年度表示を使用しています。

2006年度は、2005年4月1日に始まり、2006年3月31日に終了する事業年度を意味します。

(Notes2)Figures in this report are rounded in principle.

(注2)記載の財務数値は、原則として四捨五入で表示しております。

(Notes3)This statement has been modified according to the change in classification method, which reflects the revision of electric utility accounting regulation. Ancillary business revenues and expenses which had been classified in other revenues and expenses has changed to be classified in operating revenues and expenses.

(注3)個別の損益計算書に関しては、電気事業会計規則の改正により、2003年度から附帯事業営業収益・費用を営業収益・費用に含めて表示しているため、2002年度の実績を改正後の科目に置きかえております。

(Notes4)From the year ended March 31, 2003, the Company has consolidated all of its subsidiaries and all affiliates have been accounted for by the equity method in order to maintain much better usefulness and transparency in disclosure of financial information.

(注4)開示情報の充実及び透明性を維持するため、2003年3月31日に終了する事業年度から、当社は全子会社を連結の範囲に含め、また、全関連会社については持分法の適用範囲に含めています。

(Notes5)References to "9EPCo" mean Chubu, Hokkaido, Tohoku, Tokyo, Hokuriku, Kansai, Chugoku, Shikoku and Kyushu electric power companies.

(注5)9電力とは、日本の中部、北海道、東北、東京、北陸、関西、中国、四国及び九州電力を意味します。

Disclaimer 免責条項

The contents on this Investors' Data Book are provided solely for informational purpose and not intended for the purpose of soliciting investment in, or as a recommendation to purchase or sell, the share of Chubu Electric Power Co.,Inc..

Please be aware the matters described on Investors' Data Book may change or cease to exist without prior notice of any kind. The Investors' Data Book contain uncertain and risk factors.For the reasons, actual future results may be materially different from Book.

With respect to any and all terms herein, including without limitation, the information on Investors' Data Book is intended to be un-audited and no absolute assurance or warranties are given with respect to the accuracy or completeness thereof.

Therefore, Chubu Electric Power Co., Inc. shall not be liable for any damages of any kind arising from or relating to informatio

当インベスターズ・データ・ブックに記載された内容は、情報提供を目的としたものであり、中部電力株式会社についての投資勧誘、あるいは売りまたは買いの推奨を目的とするものではありません。

当インベスターズ・データ・ブックに記載されている内容は、事前の予告なしに変更もしくは存続しなくなることがあることをご承知下さい。当インベスターズ・データ・ブックに記載された将来予想には、不確定な要素やリスク要因を含んでおります。そのため、将来の実績等については、記載された内容と著しく異なるようなことがあります。

当インベスターズ・データ・ブックに記載された内容について、限りなく正確を期すようにしております。しかしながら、当インベスターズ・データ・ブックは監査法人等の監査を受けているものではなく、また、その正確性と完全性に関して、完全な保証または誓約は全く与えられておりません。したがって、当社は、当インベスターズ・データ・ブックを利用することから生じる一切の損害について、責任を負いかねますので、ご了承ください。

1 Company Profile 会社概要

(1) Company Summary and Financial Highlights 会社概要・決算ハイライト

| | Consolidated 連結決算 | Non-consolidated 個別決算 | Consolidated/Non-consolidated Ratio 連単倍率 |
|----------------------------------------------------------------------|----------------------|--------------------------|---------------------------------------------|
| Electric Energy Sold (GWh) 販売電力量 (百万 kWh) | 130,561 | | |
| Generating Capacity (MW) 発電設備 (千 kW) | 32,586 | | |
| Operating Revenues (Billions of Yen) 売上高 (十億円) | 2,150.5 | 2,069.4 | 1.04 |
| Operating Income (Billions of Yen) 営業利益 (十億円) | 322.1 | 308.5 | 1.04 |
| Ordinary Income* (Billions of Yen) 経常利益 (十億円) | 219.7 | 206.0 | 1.07 |
| Net Income (Billions of Yen) 当期純利益 (十億円) | 119.5 | 111.6 | 1.07 |
| Net Income per Share (Yen/Share) 一株当たり当期純利益 (円/株) | 162.07 | 151.70 | |
| Total Assets (Billions of Yen) 総資産 (十億円) | 5,741.9 | 5,488.0 | |
| Shareholders' Equity (Billions of Yen) 株主資本 (十億円) | 1,659.3 | 1,538.0 | |
| Shareholders' Equity Ratio (%) 株主資本比率 (%) | 28.9 | 28.0 | |
| Outstanding Interest-bearing Debt (Billions of Yen) 有利子負債残高 (十億円) | 3,175.0 | 3,101.2 | |

*For the year ended March 31, 2006 ※2006年3月31日に終了した事業年度

※Ordinary Income: Income before provision of reserve for fluctuation in water levels, income taxes and minority interests + (Impairment loss on fixed assets + Loss on discontinued construction of hydroelectric power plant - Gain on disposition of investment securities)

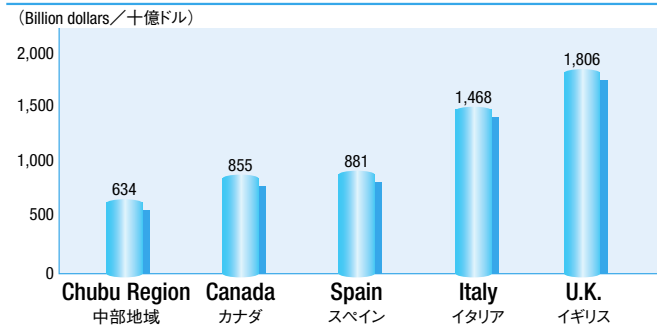
(2) Basis of Consolidation 連結対象会社

| | The number of consolidated subsidiaries and affiliates 連結対象会社数 | | |
|-----------------------------------|-------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------|------------|
| | Subsidiaries 子会社 | Affiliates accounted for by the equity method 持分法適用関連会社 | Total 計 |
| Electric Utility Business 電気事業 | 0 | 2 | 2 |
| Other Energy Business その他エネルギー | 3 | 5 | 8 |
| IT / Telecommunications 情報通信 | 3 | 2 | 5 |
| Construction 建設 | 4 | 1 | 5 |
| Manufacturing 製造 | 3 | 5 | 8 |
| Transportation 運輸 | 1 | 1 | 2 |
| Real Estate Management 不動産管理 | 1 | 0 | 1 |
| Services and Others サービス等 | 17 | 4 | 21 |
| Total 合計 | 32 | 20 | 52 |

※As of March 31, 2006 ※2006年3月末現在

(3) Economic Trend in the Chubu Region 中部地域の経済基盤

Comparison of GDP (Nominal) 中部地域と主要国との国内総生産 (名目) 比較



(Notes 1) Chubu Region: As of FY 2004 Others: As of CY 2003

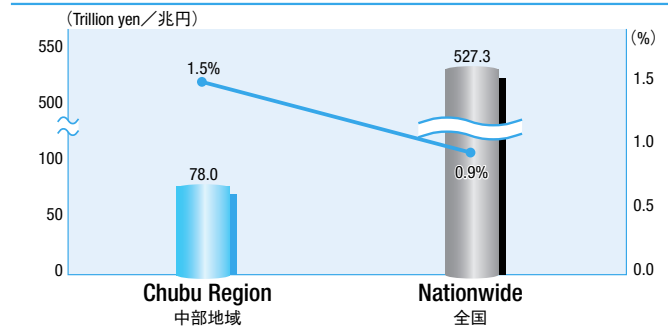
(注1) 統計は中部地域が2003年4月~2004年3月、その他は2003年1月~2003年12月

(Notes 2) Source: Cabinet Office

(Notes 3) Chubu: Aichi, Gifu, Mie, Shizuoka and Nagano prefectures

(注2) 出所: 内閣府 経済社会総合研究所資料 (注3) 中部地域: 愛知、岐阜、三重、静岡、長野の5県

GDP (Real) Growth 日本における国内総生産 (実質) 比較

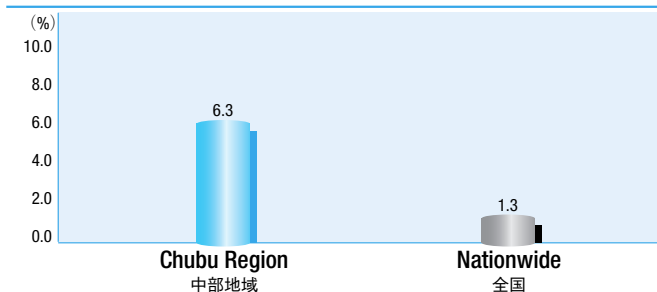


■ GDP (FY2004) 国内総生産 (2004年度) — GDP Growth Rate (FY1994-FY2004) 国内総生産成長率 (1994-2004年度)

(Notes 1) Chubu: Aichi, Gifu, Mie, Shizuoka and Nagano prefectures (Notes 2) Source: Cabinet Office

(注1) 中部地域: 愛知、岐阜、三重、静岡、長野の5県 (注2) 出所: 内閣府「県民経済計算年報」

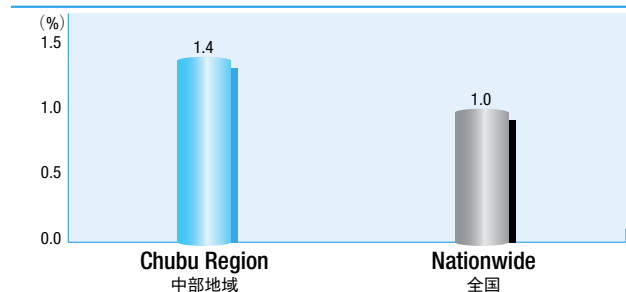
Industrial Production Index (CY2005 on yoy basis) 鉱工業生産指数 (2005年【暦年】対前年同期比)



(Notes 1) Source: Bureau of Economy, Trade and Industry (注1) 出所: 中部経済産業局資料

(Notes 2) Chubu: Aichi, Gifu and Mie prefectures (注2) 中部地域: 愛知、岐阜、三重の3県

Ratio of job openings to job seekers (CY 2005) 有効求人倍率 (2005年【暦年】)



(Notes 1) Source: Bureau of Economy, Trade and Industry (注1) 出所: 中部経済産業局資料

(Notes 2) Chubu: Aichi, Gifu, Mie, Ishikawa and Toyama prefectures (注2) 中部地域: 愛知、岐阜、三重、石川、富山の5県

2 Mid-Term Targets 経営目標

(1) Mid-Term Targets 経営目標

Electricity Sales Target 電気の販売目標

By championing the "all electric" concept and promoting the electrification of air conditioning, cooking, and industrial processes, the Company aims to increase demand for electric power by 2.4 billion kWh by the end of FY2008.

オール電化推進や空調・厨房・産業プロセスなどの電化推進などにより、2008年度末で24億kWh相当分の需要の上積みを目指します。

Sales target for gas, LNG, and on-site energy businesses ガス、LNGおよび分散型エネルギー事業の目標

The company has set a target of ¥45 billion in combined sales by FY2011 for gas, LNG, and on-site energy businesses.

ガス事業、LNG販売事業および分散型エネルギー事業の三事業合計で、2011年度に450億円程度の売上高を目指します。

Financial Targets 財務目標

| Item 項目 | Consolidated Target 連結目標 | Non-consolidated Target 個別目標 | Target Year 目標年次 |
|-----------------------------------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|-----------------------------------------------------------------------|
| ROA (Return on Assets) 総資産事業利益率 (ROA) | 4.5% or more 4.5%以上 | 4.5% or more 4.5%以上 | Average for three years from FY2005 to FY2007 2005～2007年度の3カ年平均 |
| Ordinary Income** 経常利益 | ¥165 billion or more 1,650億円以上 | ¥160 billion or more 1,600億円以上 | |
| Capital Investment 設備投資額 | ¥200 billion or less 2,000億円以下 | ¥170 billion or less 1,700億円以下 | |
| Free Cash Flow フリー・キャッシュ・フロー | ¥360 billion or more 3,600億円以上 | ¥350 billion or more 3,500億円以上 | |
| Outstanding Interest-bearing Debts 有利子負債残高 | ¥3,100 billion or less 3.1兆円以下 | ¥3,000 billion or less 3.0兆円以下 | By the end of FY2007 2007年度末 |

**Ordinary Income: Income before provision of reserve for fluctuation in water levels, income taxes and minority interests + (Impairment loss on fixed assets + Loss on discontinued construction of hydroelectric power plant - Gain on disposition of investment securities)

(Notes1) ROA (Return on Assets) = (Ordinary Income + Interest expense) / Average Total Assets at beginning and end of the fiscal year

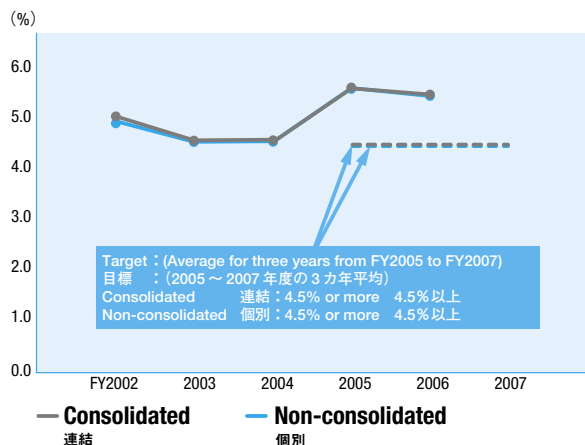
(注1) 総資産事業利益率 = 事業利益 (経常利益 + 支払利息) / 期首期末平均総資産

(Notes2) Free Cash Flow = (Cash Flows from Operating Activities) - (Cash Flows from Investing Activities)

(注2) フリー・キャッシュ・フロー = (営業活動によるキャッシュ・フロー) - (投資活動によるキャッシュ・フロー)

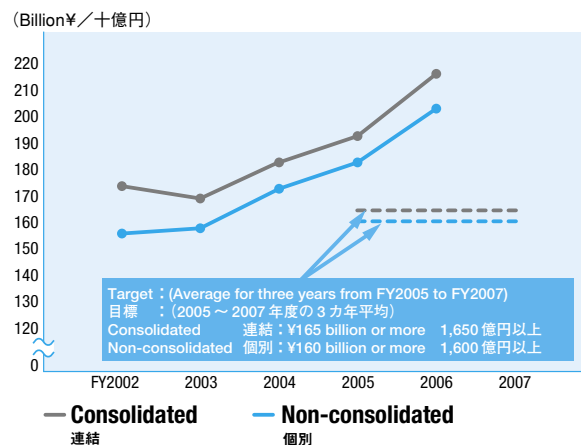
ROA (Return on Assets)

総資産事業利益率



Ordinary Income

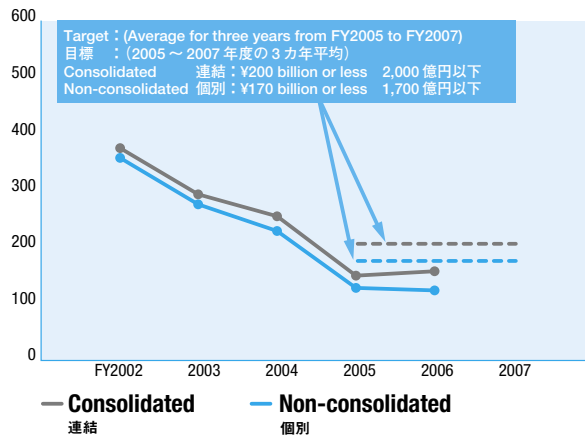
経常利益



Capital Investment

設備投資額

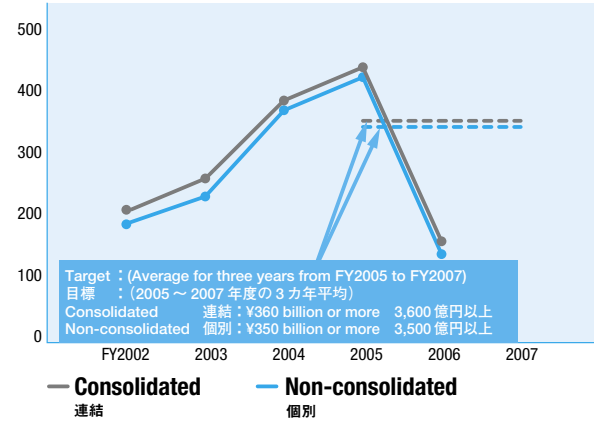
(Billion¥/十億円)



Free Cash Flow

フリー・キャッシュ・フロー

(Billion¥/十億円)

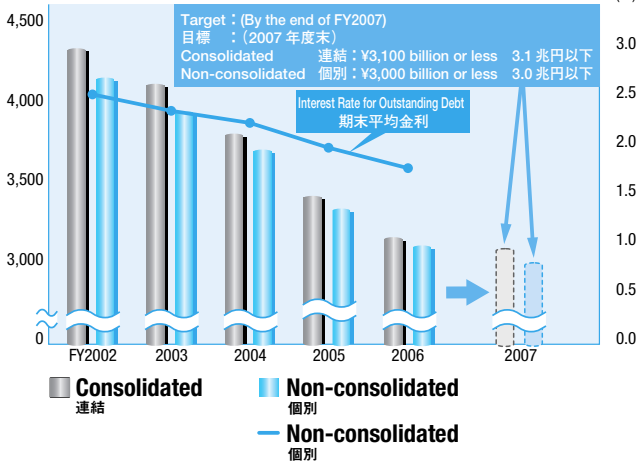


- ・ The enactment of the Law on the Creation and Management of Reserve Funds for the Reprocessing of Spent Fuel at Nuclear Power Stations has caused a temporary dip in Free Cash Flow in FY2006, a special factor that has prompted the company to fund approximately ¥260 billion externally.
- ・ フリー・キャッシュ・フローが2006年度に一時的に減少しているのは、「原子力発電における使用済燃料の再処理等のための積立金の積立及び管理に関する法律」の施行に伴い、2,600億円程度を外部に積み立てたという特殊要因によるものです。

Outstanding Interest-bearing Debts

有利子負債残高

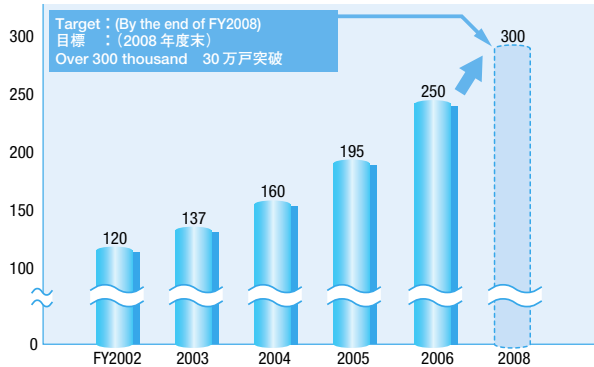
(Billion¥/十億円)



(Reference) Cumulative Number of All-electric Homes

(参考) オール電化累計戸数

Number of Homes (thousands)
(累計戸数/千戸)



(Figures within scope confirmed by Chubu Electric Power Co., Inc.)
(当社確認分)

3 The Electric Power Supply Plan for FY 2007 2007年度電力供給計画の概要

(1) Sales and Supply Plan 販売及び供給計画

| FY 年度 | 2005 (Actual) (実績) | 2006 (Actual) (実績) | 2007 | 2016 | Average annual Increase FY2005-FY2016 2005 / 2016 年度 年平均伸び率 |
|------------------------------------------------|--------------------------|--------------------------|--------|--------|----------------------------------------------------------------------|
| Electric Energy Sold (TWh) 販売電力量(十億kWh) | 126.7 | 130.6 | 127.0 | 138.8 | 0.8% (0.9%) |
| Peak Load (MW) 最大電力(千kW) (A) | 25,446 | 25,558 | 25,800 | 27,840 | 0.8% (0.8%) |
| Supply Capacity (MW) 供給力(千kW) (B) | 28,306 | 28,486 | 28,895 | 30,542 | — |
| Reserve Capacity (MW) 供給予備力(千kW) (B - A) | 2,860 | 2,928 | 3,095 | 2,702 | — |
| Reserve Margin (%) 供給予備率(%) (B - A) / A | 11.2 | 11.5 | 12.0 | 9.7 | — |

(Note) Figures in parentheses are values corrected for temperature.

(注) ()内は気温補正後を示す。

(2) Major Power Source Development Plan 主要電源開発計画

(MW / 千kW)

| Type 種別 | FY 年度 | 2006 (Actual) (実績) | 2007 | 2008~2011 | 2012~2016 | 2017 and beyond 2017年度以降 |
|----------------------------------|----------------|-----------------------------------------------------------------------|------|---------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------|
| Internally-generated Power 社内 | Thermal 火力 | Kamishima No.1,4 神島1,4号 (Apr.'05) (Apr.'05/Jul.'07) ▲0.32 | | Shin-Nagoya Group No.8 新名古屋8号系列 (Apr.-Oct.'08) (Apr.'08/Oct.'10) 1,458 | Joetsu Group No.1 上越1号系列 (Jul.-Dec.'12) (Jul.'12/Dec.'12) 1,180 | Joetsu Group No.2 上越2号系列 1,180 |
| | Hydro 水力 | | | 1 site 1地点 (FY2011)(FY11年度) 0.21 | 1site 1地点 (FY2012)(FY12年度) 0.36 | |
| | Wind 風力 | | | 3 sites 3地点 (FY2009)(FY09年度) 68 | | |
| Externally-generated Power 他社 | Public 入札 | | | | | |
| | Nuclear 原子力 | | | | Oma 大間 (Mar.'12)(FY12/3) 204 / 1,383 Tsuruga No.3 敦賀3号 (Mar.'14) (FY14/3) 615.2 / 1,538 Tsuruga No.4 敦賀4号 (Mar.'15) (FY15/3) 615.2 / 1,538 | |
| | Hydro 水力 | | | Kawakami 川上 (FY2009 or later) (FY09年度以降) 1.2 | Tokuyama 徳山 (FY2015)(FY15年度) 153 | |

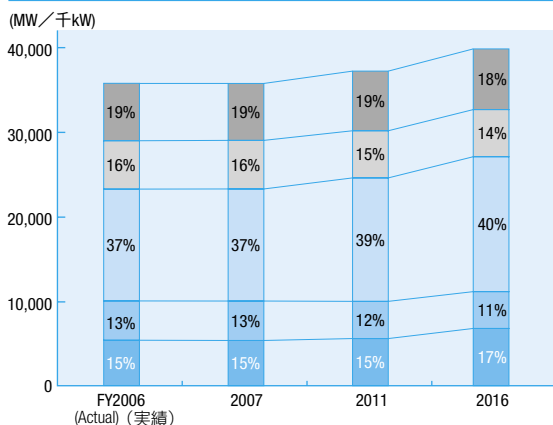
(Note) ▲shows the MW decommissioned.

(注) ▲は廃止および減少分を示す

(3) Power Supply Composition 電源構成

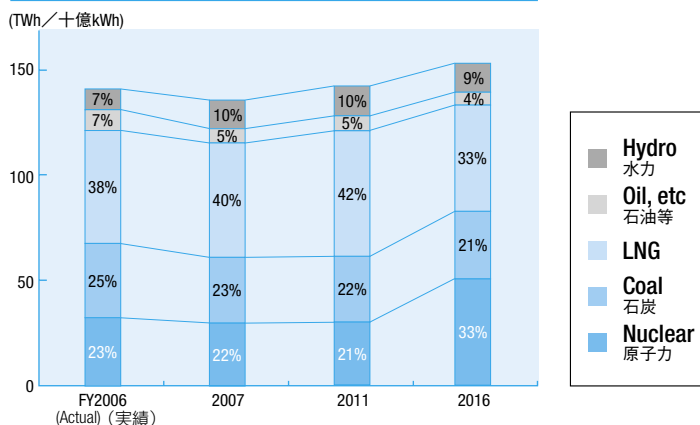
Composition of Generating Facilities 電源設備構成

電源設備構成



Composition of Generated Electricity 発電電力量構成

発電電力量構成



(4) Capital Investment 設備投資額

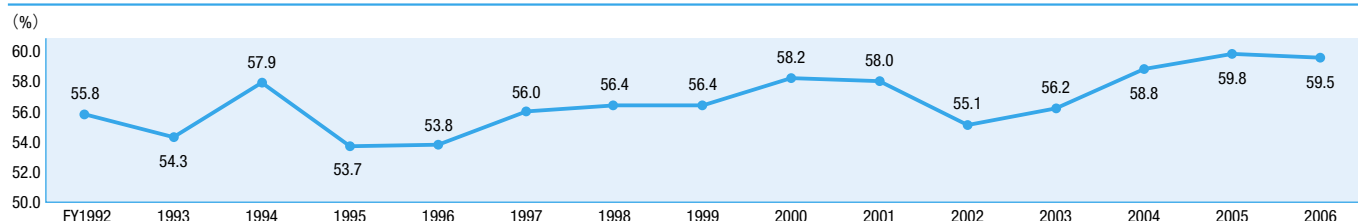
(Billion yen / 十億円)

| Category | 項目 | FY2002(Actual) | FY2003(Actual) | FY2004(Actual) | FY2005(Actual) | FY2006(Actual) | FY2007 | FY2008 |
|---------------------------------|-------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|--------|--------|
| Electric power business 電気事業 | Hydro 水力 | 8.0 | 4.7 | 4.4 | 2.6 | 3.1 | 4.6 | 13.3 |
| | Thermal 火力 | 82.1 | 11.5 | 61.7 | 9.5 | 11.8 | 38.3 | 64.6 |
| | Nuclear 原子力 | 92.1 | 87.7 | 37.5 | 20.4 | 6.0 | 17.8 | 19.0 |
| | Transmission 送電 | 40.5 | 47.4 | 26.5 | 12.9 | 16.0 | 20.8 | 20.6 |
| | Transformation 変電 | 23.1 | 16.0 | 23.9 | 11.5 | 15.7 | 20.1 | 21.4 |
| | Distribution 配電 | 48.1 | 35.5 | 29.1 | 33.8 | 27.5 | 28.5 | 37.8 |
| | General 業務 | 9.8 | 9.3 | 9.7 | 5.4 | 7.7 | 9.7 | 9.8 |
| | Sub-total 計 | 303.7 | 212.1 | 192.8 | 96.1 | 87.8 | 139.8 | 186.5 |
| | Nuclear fuel 核燃料 | 41.8 | 52.6 | 23.0 | 27.5 | 29.1 | 30.1 | 22.4 |
| Total 合計 | 345.5 | 264.7 | 215.8 | 123.6 | 116.9 | 169.9 | 208.9 | |
| Ancillary business 附帯事業 | 1.3 | 3.1 | 3.5 | 4.3 | 7.4 | 10.6 | 6.3 | |
| Grand total 総計 | 346.8 | 267.8 | 219.3 | 127.9 | 124.3 | 180.5 | 215.2 | |

(Note) Accrual basis (注) 計上ベース

(5) Efficiency Data 効率性データ

Transition of Load Factor 年負荷率の推移



Thermal Efficiency of Thermal Power Plants (Comparison with Major Countries) 火力発電設備熱効率 (国際比較)

| | Chubu EPCo 中部電力 | 9 EPCo Average 9 電力平均 | U.S.A アメリカ | Canada カナダ | U.K. イギリス |
|-----------------------------------|--------------------|--------------------------|---------------|---------------|-------------------|
| Thermal Efficiency (%) 熱効率 (%) | 41.36 | 40.94 | 33.5 | 33.2 | 36.0 [※] |

(Notes 1) Source: Hand Book of Electric Power Industry 2005

(注 1) 出所: 「電気事業便覧2005年版」

(Notes 2) Source: Overseas Electric Power Statistics 2005

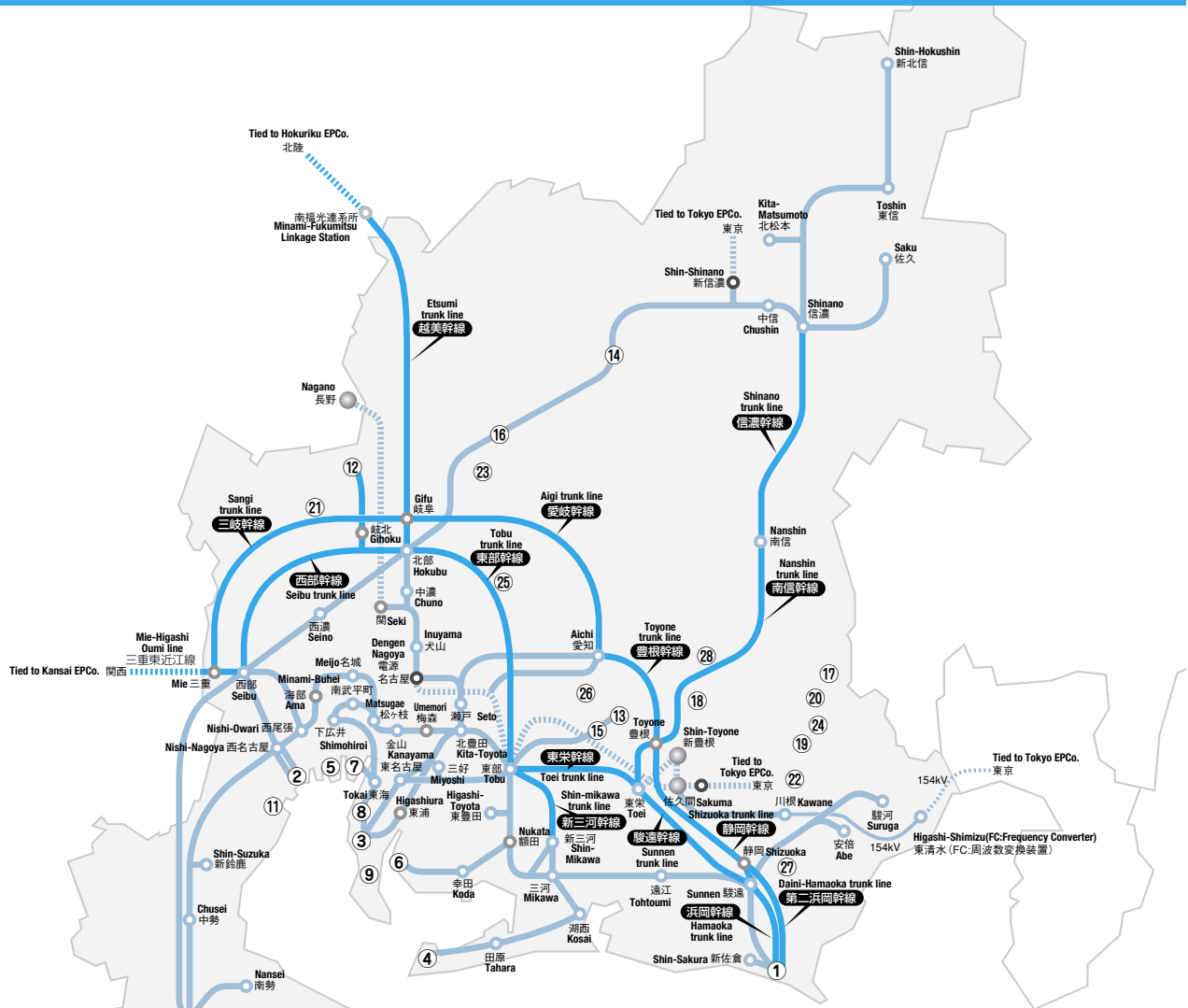
(注 2) 出所: 「海外電気事業統計2005」より

(Notes 3) Data of Chubu EPCo is result of FY2006, 9 EPCo Average is result of FY2005, other countries are results of CY2003

(注 3) 中部電力は2006年度実績、9 電力平均は2005 年度実績、他は2003年実績

※Excluding the effect of combined cycle facilities ※在来火力平均

(6) Power System Map and Generating Facilities 系統運用図および発電所別発電能力



Map No. (MW)(千 kW)

Nuclear Power Plant 原子力発電所

① Hamaoka 浜岡 4,997

Thermal Power Plants 火力発電所

② Kawagoe 川越 4,802

③ Chita 知多 3,966

④ Atsumi 渥美 1,900

⑤ Nishi-Nagoya 西名古屋 1,190

⑥ Hekinan 碧南 4,100

⑦ Shin-Nagoya 新名古屋 1,458

⑧ Chita Daini 知多第二 1,708

⑨ Taketoyo 武豊 1,125

⑩ Owase Mita 尾鷲三田 875

⑪ Yokkaichi 四日市 1,245

Other (one plant) その他(1施設) 0.4

Total 合計 22,369

Total generating capacity (194 plants) 発電量合計(194施設) 32,586

Map No. (MW)(千 kW)

Hydroelectric Power Plants 水力発電所

⑫ Okumino 奥美濃 1,500

⑬ Okuyahagi No.2 奥矢作第二 780

⑭ Takane No.1 高根第一 340

⑮ Okuyahagi No.1 奥矢作第一 315

⑯ Mazegawa No.1 馬瀬川第一 288

⑰ Hatanagi No.1 畑薙第一 137

⑱ Hiraoka 平岡 101

⑲ Okuizumi 奥泉 87

⑳ Hatanagi No.2 畑薙第二 85

㉑ Yokoyama 横山 70

㉒ Oigawa 大井川 68

㉓ Mazegawa No.2 馬瀬川第二 66

㉔ Ikawa 井川 62

㉕ Shin-Kamiaso 新上麻生 61

㉖ Yahagi No.1 矢作第一 61

㉗ Kawaguchi 川口 58

㉘ Yasuoka 泰阜 53

Other (165 plants) その他(165施設) 1,087

Total 合計 5,220

4 Supply and Demand 需要と供給

(1) Demand 需要

Electric Energy Sold

販売電力量

| FY 年度 | | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 |
|-------------------------------------------------------|----------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Demand from customers under regulation 規制対象需要 | Electric Lighting 電灯 | 31,811 | 32,844 | 32,530 | 34,079 | 35,291 |
| | Electric Power 電力 | 8,762 | 8,573 | 7,878 | 8,013 | 7,864 |
| | Subtotal 計 | 40,573 | 41,417 | 40,408 | 42,092 | 43,155 |
| Demand from customers under liberalization 自由化対象需要 | Commercial power 業務用 | 20,404 | 20,590 | 20,515 | 21,544 | 22,501 |
| | Industrial power, etc 産業用他 | 59,881 | 61,043 | 61,293 | 63,027 | 64,905 |
| | Subtotal 計 | 80,285 | 81,633 | 81,808 | 84,571 | 87,406 |
| Total Electric Energy Sold 販売電力量 計 | | 120,858 | 123,050 | 122,216 | 126,663 | 130,561 |

(GWh / 百万kWh)

(Notes1) Demand from customers under liberalization in FY2006 corresponds to demand from all customers of high-voltage electricity.

(注1) 2006年度の自由化対象需要は、高圧以上のお客さま全数である。

(Notes2) Demand from customers under liberalization in and before FY2005 is re-categorized in the same definition as is in FY2006.

(注2) 2005年度以前の自由化対象需要は、2006年度に合わせ組み替えている。

Breakdown of Industrial Large-lot Demand Electric Energy Sold

大口電力産業別販売電力量

| FY 年度 | | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 | |
|----------------------------|-------------------------------|------------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Mining and Industry 鉱工業 | Mining 鉱業 | 64 | 68 | 51 | 41 | 41 | |
| | Manufacturing Industry 製造業 | Foodstuffs 食料品製造業 | 2,225 | 2,219 | 2,210 | 2,261 | 2,330 |
| | | Textiles 繊維工業 | 885 | 800 | 743 | 705 | 820 |
| | | Pulps and Papers パルプ・紙・紙加工品製造業 | 1,722 | 1,737 | 1,674 | 1,571 | 1,712 |
| | | Chemicals 化学工業 | 2,805 | 2,979 | 3,047 | 3,088 | 3,134 |
| | | Oil and Coal Products 石油製品・石炭製品製造業 | 141 | 152 | 37 | 56 | 54 |
| | | Rubber ゴム製品製造業 | 889 | 928 | 941 | 949 | 939 |
| | | Clay and Stone 窯業・土石製品製造業 | 2,266 | 2,286 | 2,268 | 2,304 | 2,444 |
| | | Iron and Steel 鉄鋼業 | 5,672 | 5,967 | 6,095 | 6,270 | 6,426 |
| | | Non-ferrous Metals 非鉄金属製造業 | 1,635 | 1,524 | 1,448 | 1,445 | 1,570 |
| | | Machinery 機械器具製造業 | 17,770 | 18,075 | 18,212 | 19,151 | 19,880 |
| Others その他 | 4,731 | 4,878 | 4,849 | 4,994 | 5,147 | | |
| Sub-Total 小計 | | 40,741 | 41,545 | 41,524 | 42,794 | 44,456 | |
| Total 計 | | 40,805 | 41,613 | 41,575 | 42,835 | 44,497 | |
| Others その他 | Railways 鉄道業 | 2,669 | 2,633 | 2,618 | 2,728 | 2,814 | |
| | Others その他 | 3,034 | 3,170 | 3,216 | 3,218 | 3,306 | |
| | Total 計 | 5,703 | 5,803 | 5,834 | 5,946 | 6,120 | |
| Grand Total 合計 | | 46,508 | 47,416 | 47,409 | 48,781 | 50,617 | |

(GWh / 百万kWh)

Breakdown of Industrial Large-lot Demand (FY2006)

大口電力需要構成比率 (2006年度)

| | Large-lot Demand (as percentage of total demand) 全需要に占める 大口電力の比率 | Sector Breakdown (as percentage of total large-lot demand) 大口電力産業別内訳 | | | | | | | | | | | | |
|---------------------------|---------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------|----------------|---------------------------|-------------|-------------------------|------------|--------------|-------------------------|-----------------|---------------|------------|------|---------------|
| | | Material Suppliers 素材型 | | | | | | | Manufacturers 加工型 | | | | | Others その他 |
| | | Pulps & Papers 紙・パルプ | Chemical 化学 | Glass & Ceramics 窯業・土石 | Steel 鉄鋼 | Nonferrous Metals 非鉄 | Total 計 | Foods 食料品 | Textile & Apparel 繊維 | Machinery 機械 | Others その他 | Total 計 | | |
| Chubu EPCo 中部電力 | 38.8 | 3.4 | 6.2 | 4.8 | 12.7 | 3.1 | 30.2 | 4.6 | 1.6 | 39.3 | 12.2 | 57.7 | 12.1 | |
| Tokyo EPCo 東京電力 | 29.2 | 3.4 | 10.9 | 3.3 | 9.3 | 5.1 | 32.0 | 6.3 | 0.1 | 23.9 | 13.7 | 44.0 | 24.0 | |
| Kansai EPCo 関西電力 | 30.0 | 2.0 | 10.3 | 5.4 | 17.9 | 4.5 | 40.1 | 5.6 | 1.3 | 18.9 | 12.6 | 38.4 | 21.5 | |
| 9EPCo Average 9電力平均 | 31.2 | 3.8 | 10.1 | 4.0 | 13.2 | 5.2 | 36.3 | 5.6 | 1.1 | 27.1 | 12.3 | 46.1 | 17.6 | |

(Notes 1) Source: The Federation of Electric Power Companies (注1) 出所: 電気事業者連合会 電力統計情報

(Notes 2) Large-lot Demand: Demand whose contracted electricity is 500kW or above (注2) 大口電力: 契約電力500kW以上の産業用

(2) Supply 供給

Electric Energy Supplied

発電電力量

(GWh / 百万kWh)

| FY 年度 | | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 |
|----------------------------------------|---------------------------------------------------|------------------|------------------|-------------------|-------------------|------------------|
| Internally generated Power 自 社 | Hydroelectric 水力 (Water supply Rate) (出水率) (%) | 8,623 (90.1) | 7,940 (87.7) | 10,420 (113.9) | 10,450 (114.2) | 7,564 (82.6) |
| | Thermal 火力 | 84,949 | 99,760 | 90,432 | 90,285 | 91,045 |
| | Nuclear 原子力 (Utilization Rate) (利用率) (%) | 22,021 (69.5) | 10,684 (33.7) | 16,889 (53.2) | 22,191 (51.9) | 27,625 (63.1) |
| Purchased Power 他社受電 | | 11,085 | 11,503 | 13,616 | 14,075 | 13,347 |
| Interchanged Power (net) 融 通 | | 6,607 | 5,621 | 3,345 | 2,935 | 3,793 |
| Power Used for Pumped Storage 揚水用電力量 | | -1,906 | -1,151 | -1,547 | -1,941 | -1,275 |
| Total Electric Energy Supplied 発電電力量 計 | | 131,379 | 134,357 | 133,155 | 137,995 | 142,099 |

Consumption of Major Fossil Fuels

主要火力燃料の払出状況

| FY 年度 | | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 |
|------------------------------------|--|-------|-------|-------|-------|--------|
| Coal 石 炭 (thousand t / 千 t) | | 7,200 | 9,551 | 9,869 | 9,464 | 10,298 |
| Heavy Oil 重 油 (thousand kl / 千 kl) | | 494 | 771 | 181 | 78 | 158 |
| Crude Oil 原 油 (thousand kl / 千 kl) | | 280 | 1,092 | 362 | 441 | 1,575 |
| LNG L N G (thousand t / 千 t) | | 9,183 | 9,704 | 9,121 | 9,472 | 8,552 |

Trend of Major Fossil Fuel's Price

主要火力燃料価格の推移

| FY 年度 | | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 |
|-----------------------------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|
| Coal 石 炭 (Yen / t / 円 / t) | | 5,621 | 4,857 | 4,952 | 6,416 | 8,017 |
| Heavy Oil 重 油 (Yen / kl / 円 / kl) | | 25,170 | 27,738 | 28,563 | 29,812 | 44,745 |
| Crude Oil 原 油 (Yen / kl / 円 / kl) | | 26,837 | 28,692 | 27,297 | 31,999 | 47,566 |
| LNG L N G (Yen / t / 円 / t) | | 29,417 | 29,406 | 29,006 | 31,101 | 40,050 |

(Note) Figures are average purchase price.

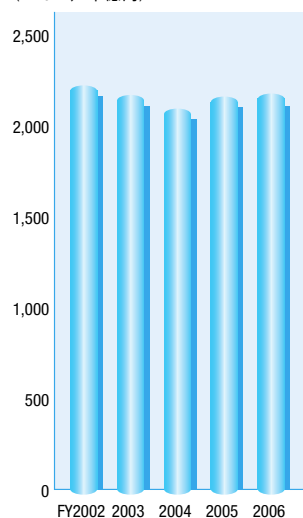
(注) 購入平均価格である。

5 Consolidated Financial Data 連結決算データ

(1) Consolidated Operating Results 収支状況 (連結)

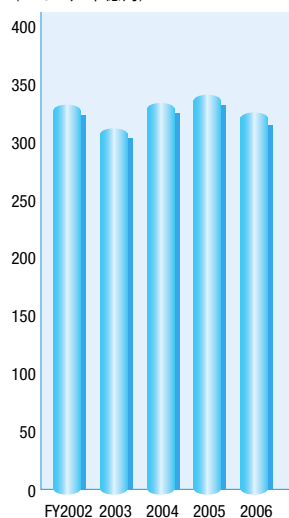
Operating Revenues

売上高
(Billion¥/十億円)



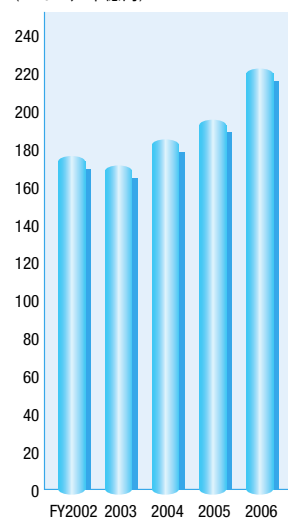
Operating Income

営業利益
(Billion¥/十億円)



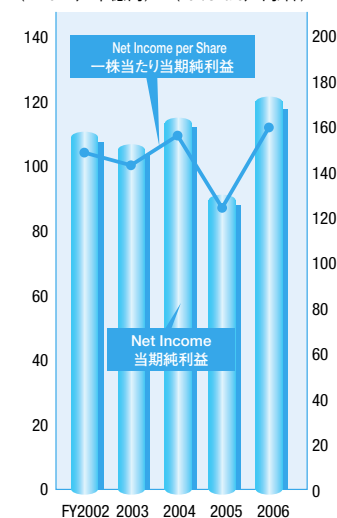
Ordinary Income ※

経常利益
(Billion¥/十億円)



Net Income

当期純利益
(Billion¥/十億円) (Yen/Share/円/株)



(Billions of Yen, Yen/Share / 十億円, 円/株)

| FY 年度 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 |
|-------------------------------------------|---------|---------|---------|---------|----------------|
| Operating Revenues 売上高 | 2,228.9 | 2,176.1 | 2,101.1 | 2,133.2 | 2,150.5 |
| Operating Expenses 営業費用 | 1,896.0 | 1,863.6 | 1,766.7 | 1,791.1 | 1,828.4 |
| Operating Income 営業利益 | 332.9 | 312.5 | 334.4 | 342.2 | 322.1 |
| Ordinary Income ※ 経常利益 | 176.1 | 171.1 | 184.9 | 195.1 | 219.7 |
| Net Income 当期純利益 | 110.4 | 106.5 | 114.7 | 91.3 | 119.5 |
| Net Income per Share 一株当たり当期純利益 | 149.78 | 144.24 | 157.21 | 125.68 | 162.07 |

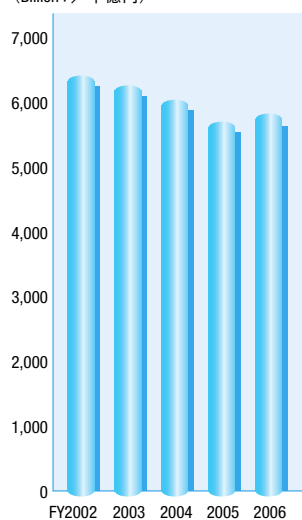
※ Ordinary Income: Income before provision of reserve for fluctuation in water levels, income taxes and minority interests + (Impairment loss on fixed assets + Loss on discontinued construction of hydroelectric power plant - Gain on disposition of investment securities)

(2) Consolidated Financial Standings 財政状況 (連結)

Total Assets

総資産

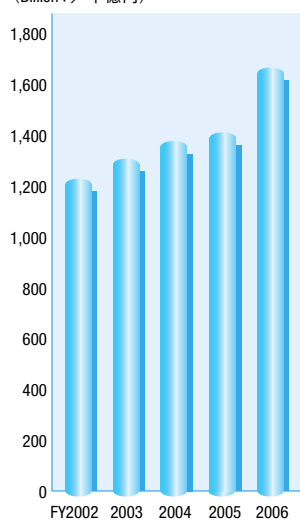
(Billion¥/十億円)



Shareholders' Equity

株主資本

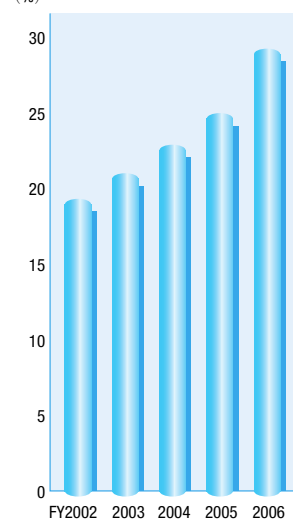
(Billion¥/十億円)



Shareholders' Equity Ratio

株主資本比率

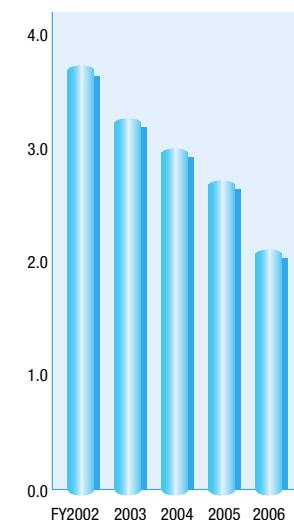
(%)



Debt Equity Ratio

有利子負債比率

(Times/倍)



(Billions of Yen, %, Times / 十億円, %, 倍)

| FY 年度 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 |
|-----------------------------------------------------|---------|---------|---------|---------|----------------|
| Total Assets 総資産 | 6,435.2 | 6,282.5 | 6,060.2 | 5,703.6 | 5,741.9 |
| Outstanding Interest-bearing Debt 有利子負債残高 | 4,337.9 | 4,113.1 | 3,809.4 | 3,426.0 | 3,175.0 |
| Shareholders' Equity 株主資本 | 1,228.2 | 1,307.2 | 1,377.2 | 1,413.2 | 1,659.3 |
| Shareholders' Equity Ratio 株主資本比率 | 19.1 | 20.8 | 22.7 | 24.8 | 28.9 |
| Debt Equity Ratio 有利子負債比率 | 3.7 | 3.3 | 3.0 | 2.6 | 2.1 |

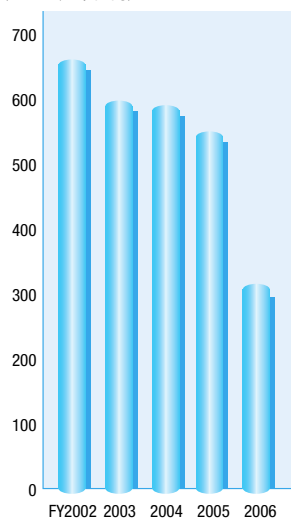
(Note) Debt Equity Ratio = Outstanding Interest-bearing Debt / Shareholders' Equity

(注) 有利子負債比率 = 期首期末平均有利子負債残高 / 期首期末平均株主資本

(3) Consolidated Cash Flows キャッシュ・フロー (連結)

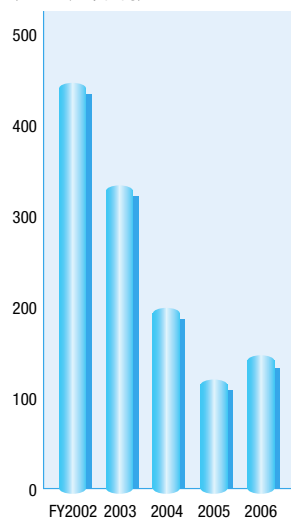
Cash Flows from Operating Activities

営業活動によるキャッシュ・フロー
(Billion¥/十億円)



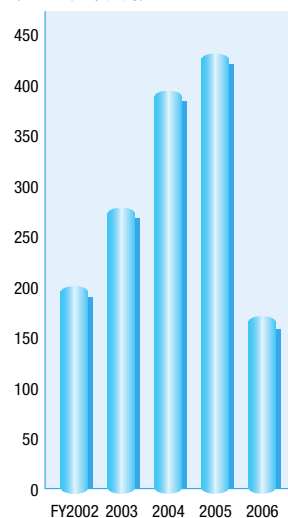
Cash Flows from Investing Activities

投資活動によるキャッシュ・フロー
(Billion¥/十億円)



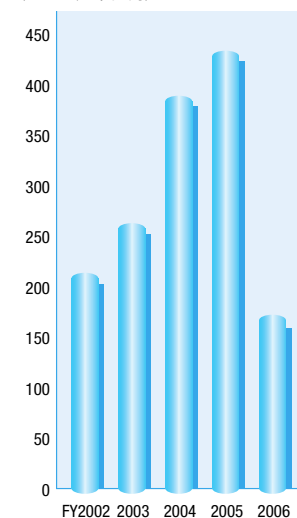
Cash Flows from Financing Activities

財務活動によるキャッシュ・フロー
(Billion¥/十億円)



Free Cash Flow フリー・キャッシュ・フロー

(Billion¥/十億円)



(Billions of Yen / 十億円)

| FY 年度 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 |
|-------------------------------------------------------------------------|---------|---------|---------|---------|---------------------------|
| Cash Flows from Operating Activities 営業活動によるキャッシュ・フロー | 663.1 | 599.4 | 592.4 | 557.6 | 307.2 [※] |
| Cash Flows from Investing Activities 投資活動によるキャッシュ・フロー | (447.6) | (334.2) | (199.3) | (115.4) | (140.7) |
| Purchases of property, plant and equipment 固定資産取得による支出 (工事資金) | (416.6) | (322.5) | (248.3) | (145.4) | (150.6) |
| Cash Flows from Financing Activities 財務活動によるキャッシュ・フロー | (200.6) | (278.7) | (395.2) | (438.1) | (165.2) |
| Cash and Cash Equivalents at End of Year 現金及び現金同等物の期末残高 | 66.3 | 62.1 | 59.9 | 63.9 | 65.1 |
| Free Cash Flow フリー・キャッシュ・フロー | 215.4 | 265.2 | 393.0 | 442.2 | 166.5 [※] |

※ The enactment of the Law on the Creation and Management of Reserve Funds for the Reprocessing of Spent Fuel at Nuclear Power Stations has caused a temporary dip in Cash Flows from Operating Activities and Free Cash Flow in FY2006, a special factor that has prompted the company to fund approximately ¥260 billion externally.

※ 営業活動によるキャッシュ・フローおよびフリー・キャッシュ・フローが2006年度に一時的に減少しているのは、「原子力発電における使用済燃料の再処理等のための積立金の積立て及び管理に関する法律」の施行に伴い、2,600億円程度を外部に積み立てたという特殊要因によるものです。

(Notes 1) Free Cash Flow = (Cash Flows from Operating Activities) - (Cash Flows from Investing Activities)

(注1) フリー・キャッシュ・フロー = (営業活動によるキャッシュ・フロー) - (投資活動によるキャッシュ・フロー)

(Notes 2) Parentheses denote negative figures.

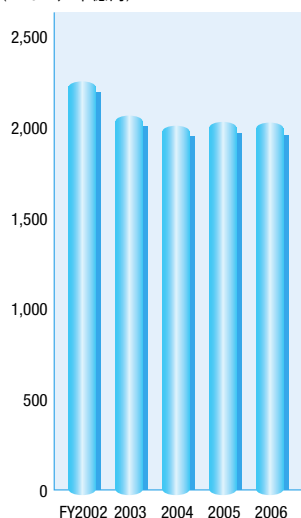
(注2) ()内数値はマイナスを表す。

(4) Segment Information セグメント情報

Electric utility 電気事業

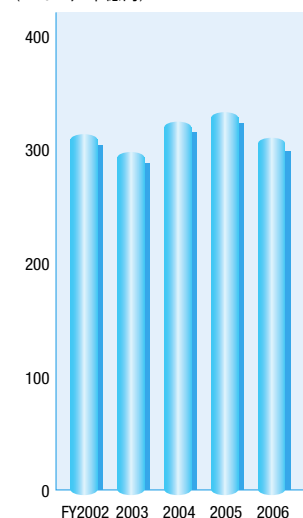
Operating Revenues

売上高
(Billion¥/十億円)



Operating Income

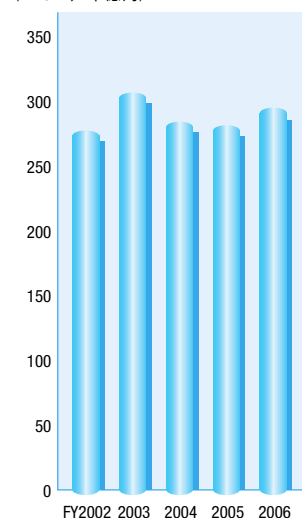
営業利益
(Billion¥/十億円)



Other その他の事業

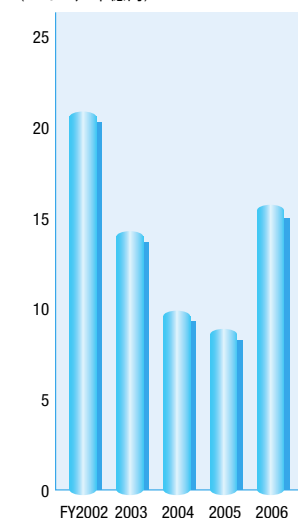
Operating Revenues

売上高
(Billion¥/十億円)



Operating Income

営業利益
(Billion¥/十億円)



[Electric utility]

[電気事業]

(Billions of Yen / 十億円)

| FY 年度 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 |
|-----------------------------------|---------|---------|---------|---------|----------------|
| Operating Revenues 売上高 | 2,148.1 | 2,081.2 | 2,018.0 | 2,044.6 | 2,045.0 |
| Operating Expenses 営業費用 | 1,834.4 | 1,783.3 | 1,693.2 | 1,711.8 | 1,739.6 |
| Operating Income 営業利益 | 313.7 | 297.9 | 324.8 | 332.8 | 305.5 |

[Other]

[その他の事業]

(Billions of Yen / 十億円)

| FY 年度 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 |
|-----------------------------------|-------|-------|-------|-------|--------------|
| Operating Revenues 売上高 | 277.6 | 307.0 | 285.5 | 281.0 | 290.4 |
| Operating Expenses 営業費用 | 256.7 | 292.7 | 275.5 | 272.3 | 275.1 |
| Operating Income 営業利益 | 20.9 | 14.3 | 9.9 | 8.7 | 15.4 |

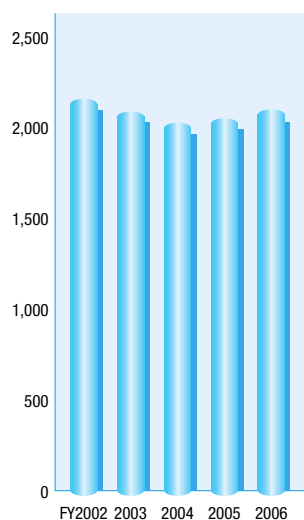
6 Non-consolidated Financial Data 個別決算データ

(1) Non-consolidated Operating Results 収支状況(個別)

Operating Revenues

売上高

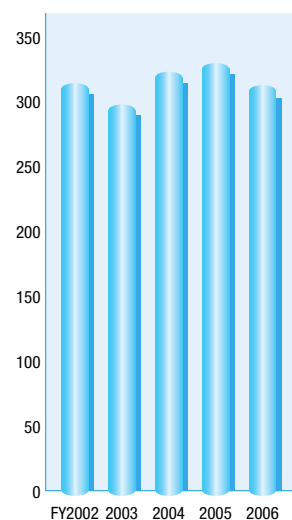
(Billion¥/十億円)



Operating Income

営業利益

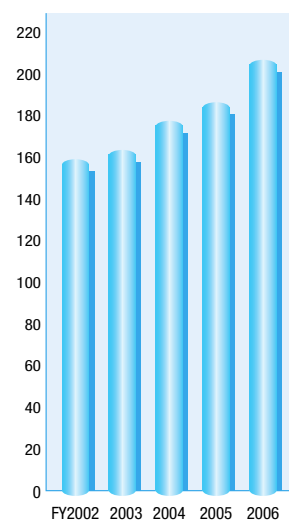
(Billion¥/十億円)



Ordinary Income ※

経常利益

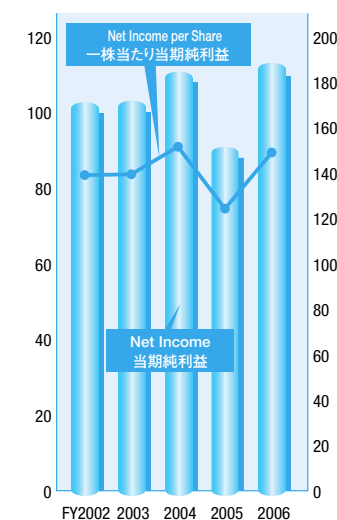
(Billion¥/十億円)



Net Income

当期純利益

(Billion¥/十億円) (Yen/Share/円/株)



(Billions of Yen, Yen/Share /十億円, 円/株)

| FY 年度 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 |
|-------------------------------------------|---------|---------|---------|---------|----------------|
| Operating Revenues 売上高 | 2,149.1 | 2,085.1 | 2,023.2 | 2,051.8 | 2,069.4 |
| Operating Expenses 営業費用 | 1,835.4 | 1,787.8 | 1,700.7 | 1,721.3 | 1,760.9 |
| Operating Income 営業利益 | 313.7 | 297.2 | 322.5 | 330.5 | 308.5 |
| Ordinary Income ※ 経常利益 | 158.4 | 160.6 | 175.2 | 185.4 | 206.0 |
| Net Income 当期純利益 | 102.5 | 102.9 | 110.6 | 90.8 | 111.6 |
| Net Income per Share 一株当たり当期純利益 | 139.17 | 139.53 | 151.72 | 125.19 | 151.70 |

※Ordinary Income: Income before provision of reserve for fluctuation in water levels and income taxes +(Impairment loss on fixed assets + Loss on discontinued construction of hydroelectric power plant - Gain on disposition of investment securities)

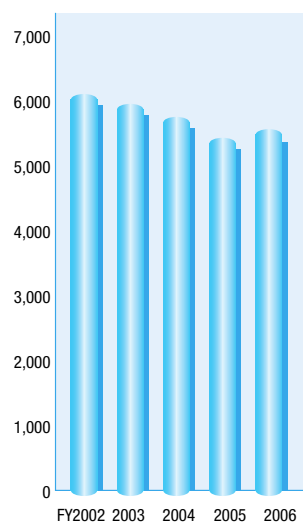
(Note) This statement has been modified according to the change in classification method which reflects the revision of electric utility accounting regulation. Ancillary business revenues and expenses which had been classified in other revenues and expenses has changed to be classified in operating revenues and expenses.

(注) 電気事業会計規則の改正により、2003年度より附帯事業営業収益・費用を営業収益・費用に含めて表示しているため2002年度を改正後の科目に置きかえております。

(2) Non-consolidated Financial Standings 財政状況(個別)

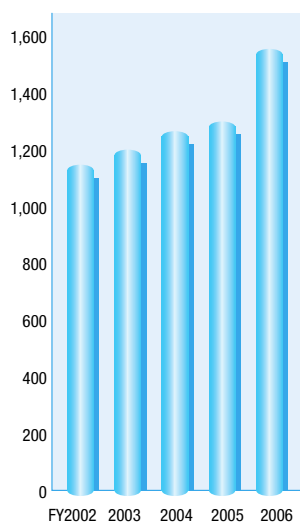
Total Assets

総資産
(Billion¥/十億円)



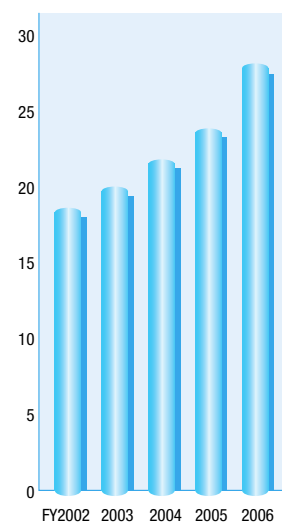
Shareholders' Equity

株主資本
(Billion¥/十億円)



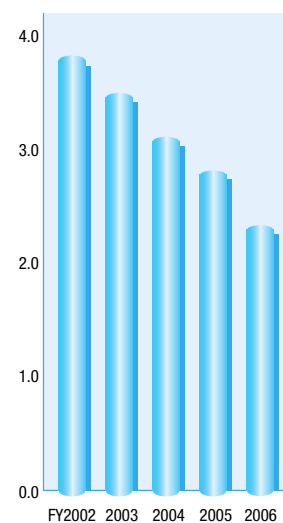
Shareholders' Equity Ratio

株主資本比率
(%)



Debt Equity Ratio

有利子負債比率
(Times/倍)



(Billions of Yen, %, Times / 十億円, %, 倍)

| FY 年度 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 |
|-----------------------------------------------------|---------|---------|---------|---------|----------------|
| Total Assets 総資産 | 6,129.2 | 5,977.5 | 5,776.4 | 5,435.0 | 5,488.0 |
| Outstanding Interest-bearing Debt 有利子負債残高 | 4,185.0 | 3,996.0 | 3,707.5 | 3,340.8 | 3,101.2 |
| Shareholders' Equity 株主資本 | 1,146.2 | 1,200.4 | 1,265.5 | 1,300.8 | 1,538.0 |
| Shareholders' Equity Ratio 株主資本比率 | 18.7 | 20.1 | 21.9 | 23.9 | 28.0 |
| Debt Equity Ratio 有利子負債比率 | 3.8 | 3.5 | 3.1 | 2.7 | 2.3 |

(Note) Debt Equity Ratio = Outstanding Interest-bearing Debt / Shareholders' Equity

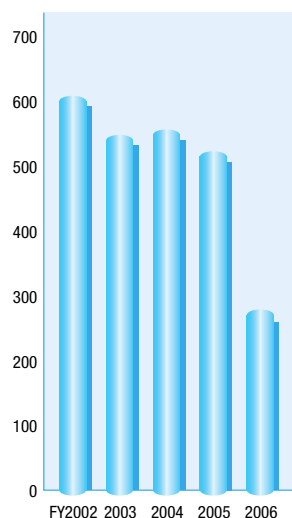
(注) 有利子負債比率 = 期首期末平均有利子負債残高 / 期首期末平均株主資本

(3) Non-consolidated Cash Flows キャッシュ・フロー (個別)

Cash Flows from Operating Activities

営業活動によるキャッシュ・フロー

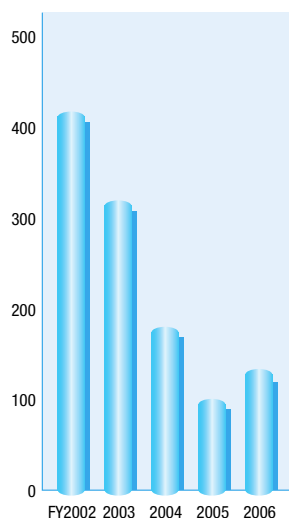
(Billion¥/十億円)



Cash Flows from Investing Activities

投資活動によるキャッシュ・フロー

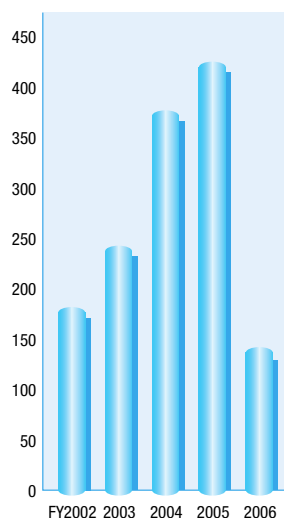
(Billion¥/十億円)



Cash Flows from Financing Activities

財務活動によるキャッシュ・フロー

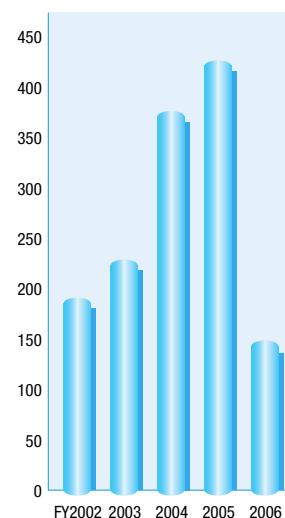
(Billion¥/十億円)



Free Cash Flow

フリー・キャッシュ・フロー

(Billion¥/十億円)



(Billions of Yen / 十億円)

| FY 年度 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 |
|-------------------------------------------------------------------------|---------|---------|---------|---------|----------------|
| Cash Flows from Operating Activities 営業活動によるキャッシュ・フロー | 608.9 | 548.6 | 557.0 | 523.6 | 270.0 ※ |
| Cash Flows from Investing Activities 投資活動によるキャッシュ・フロー | (417.6) | (319.6) | (180.2) | (97.6) | (127.2) |
| Purchases of property, plant and equipment 固定資産取得による支出 (工事資金) | (394.2) | (307.5) | (229.8) | (126.7) | (121.0) |
| Cash Flows from Financing Activities 財務活動によるキャッシュ・フロー | (181.9) | (242.8) | (377.3) | (421.4) | (143.7) |
| Cash and Cash Equivalents at End of Year 現金及び現金同等物の期末残高 | 27.9 | 14.1 | 13.5 | 18.2 | 17.4 |
| Free Cash Flow フリー・キャッシュ・フロー | 191.2 | 229.0 | 376.7 | 426.0 | 142.8 ※ |

※ The enactment of the Law on the Creation and Management of Reserve Funds for the Reprocessing of Spent Fuel at Nuclear Power Stations has caused a temporary dip in Cash Flows from Operating Activities and Free Cash Flow in FY2006, a special factor that has prompted the company to fund approximately ¥260 billion externally.

※ 営業活動によるキャッシュ・フローおよびフリー・キャッシュ・フローが2006年度に一時的に減少しているのは、「原子力発電における使用済燃料の再処理等のための積立金の積立て及び管理に関する法律」の施行に伴い、2,600億円程度を外部に積み立てたという特殊要因によるものです。

(Notes 1) Free Cash Flow = (Cash Flows from Operating Activities) - (Cash Flows from Investing Activities)

(注1) フリー・キャッシュ・フロー = (営業活動によるキャッシュ・フロー) - (投資活動によるキャッシュ・フロー)

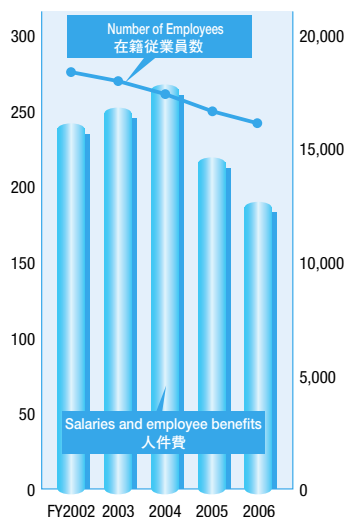
(Notes 2) Parentheses denote negative figures.

(注2) ()内数値はマイナスを表す。

(4) Trend in Principal Expenses (Non-consolidated) 主要費用の推移 (個別)

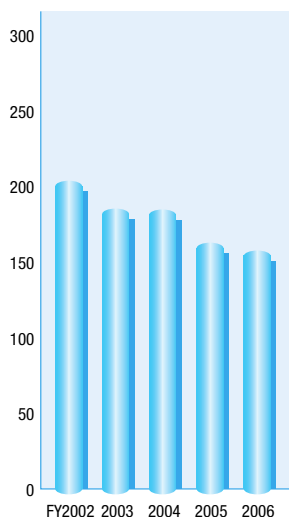
Salaries and employee benefits

人件費
(Billion¥/十億円) (People/人)



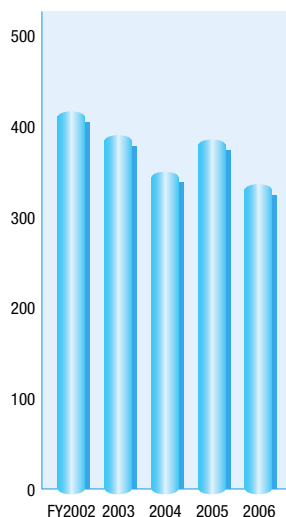
Maintenance

修繕費
(Billion¥/十億円)



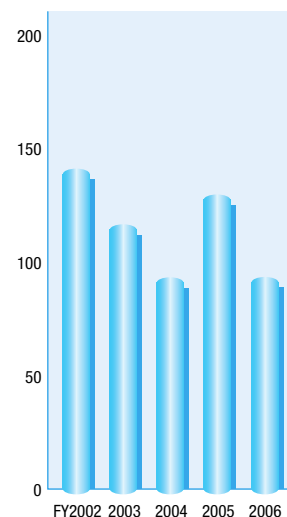
Depreciation

減価償却費
(Billion¥/十億円)



Interest expense

支払利息
(Billion¥/十億円)



(Billions of Yen, people /十億円, 人)

| FY 年度 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 |
|----------------------------------------------|--------|--------|--------|--------|----------------------------|
| Salaries and employee benefits 人件費 | 243.1 | 253.6 | 268.9 | 218.8 | 191.4 |
| Number of Employees 在籍従業員数 | 18,312 | 17,994 | 17,416 | 16,834 | 16,245 [※] |
| Fuel 燃料費 | 353.0 | 392.8 | 343.2 | 382.3 | 499.2 |
| Purchased Power 地帯間・他社購入電力料 | 176.9 | 165.8 | 141.2 | 150.4 | 160.0 |
| Maintenance 修繕費 | 203.6 | 185.2 | 184.6 | 161.6 | 157.7 |
| Depreciation 減価償却費 | 418.5 | 389.1 | 351.6 | 384.8 | 330.3 |
| Interest expense 支払利息 | 141.9 | 117.3 | 93.8 | 129.3 | 93.4 |

※The workforce numbered 16,245 at the end of FY2006. The company has therefore met its target of reducing the workforce to the level of 16,600 employees by the end of FY2006.

※2006年度末の在籍従業員数は16,245人となり、2006年度末で在籍人員16,600人程度、という目標を達成しました。

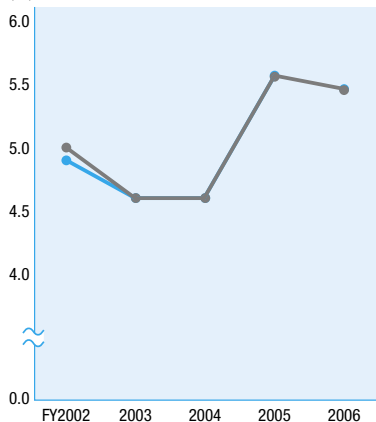
7 Financial Ratios • Stock Ratios 財務指標・株式指標

(1) Financial Ratios (Consolidated • Non-consolidated) 財務指標 (連結・個別)

ROA(Return on Assets)

総資産事業利益率

(%)

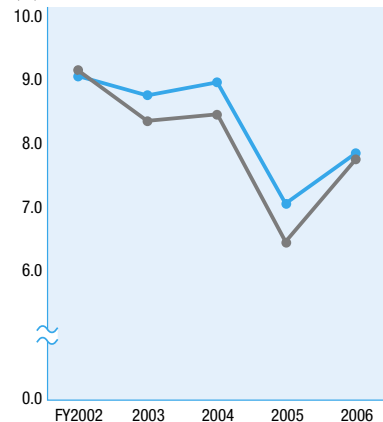


— Consolidated 連結
— Non-consolidated 個別

ROE(Return on Equity)

株主資本利益率

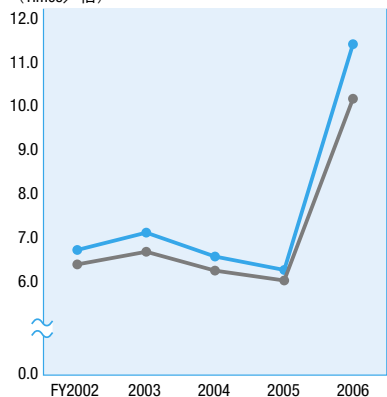
(%)



— Consolidated 連結
— Non-consolidated 個別

Outstanding Interest-bearing Debt / Cash Flows from Operating Activities Ratio

有利子負債残高 / 営業キャッシュ・フロー倍率
(Times / 倍)



— Consolidated 連結
— Non-consolidated 個別

(%, Times / %, 倍)

| FY 年度 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 |
|-------------------------------------------------------------------------------------|------|------|------|------|-------------|
| Consolidated | | | | | |
| 連結 | | | | | |
| ROA(Return on Assets) | | | | | |
| 総資産事業利益率 | 5.0 | 4.6 | 4.6 | 5.6 | 5.5 |
| ROE(Return on Equity) | | | | | |
| 株主資本利益率 | 9.2 | 8.4 | 8.5 | 6.5 | 7.8 |
| Return on Sales | | | | | |
| 売上高利益率 | | | | | |
| Ordinary Income[※]/Operating Revenues | | | | | |
| 売上高経常利益率 | 7.9 | 7.9 | 8.8 | 9.1 | 10.2 |
| Operating Income/Operating Revenues | | | | | |
| 売上高営業利益率 | 14.9 | 14.4 | 15.9 | 16.0 | 15.0 |
| Outstanding Interest-bearing Debt/Cash Flows from Operating Activities Ratio | | | | | |
| 有利子負債残高/営業キャッシュ・フロー倍率 | 6.5 | 6.9 | 6.4 | 6.1 | 10.3 |
| Non-consolidated | | | | | |
| 個別 | | | | | |
| ROA(Return on Assets) | | | | | |
| 総資産事業利益率 | 4.9 | 4.6 | 4.6 | 5.6 | 5.5 |
| ROE(Return on Equity) | | | | | |
| 株主資本利益率 | 9.1 | 8.8 | 9.0 | 7.1 | 7.9 |
| Return on Sales | | | | | |
| 売上高利益率 | | | | | |
| Ordinary Income[※]/Operating Revenues | | | | | |
| 売上高経常利益率 | 7.4 | 7.7 | 8.7 | 9.0 | 10.0 |
| Operating Income /Operating Revenues | | | | | |
| 売上高営業利益率 | 14.6 | 14.3 | 15.9 | 16.1 | 14.9 |
| Outstanding Interest-bearing Debt/Cash Flows from Operating Activities Ratio | | | | | |
| 有利子負債残高/営業キャッシュ・フロー倍率 | 6.9 | 7.3 | 6.7 | 6.4 | 11.5 |

※Ordinary Income: Income before provision of reserve for fluctuation in water levels, income taxes and minority interests + (Impairment loss on fixed assets + Loss on discontinued construction of hydroelectric power plant - Gain on disposition of investment securities)

(Note) ROA (Return on Assets) = (Ordinary Income + Interest expense) / Total Assets
ROE (Return on Equity) = Net Income / Shareholders' Equity

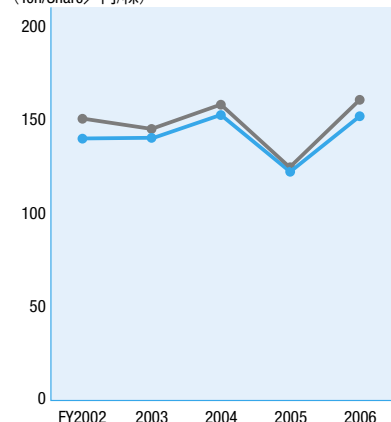
(注) 総資産事業利益率 = 事業利益 (経常利益 + 支払利息) / 期首期末平均総資産
株主資本利益率 = 当期純利益 / 期首期末平均株主資本

(2) Stock Ratios 株式指標

EPS

一株当たり当期純利益

(Yen/Share/円/株)

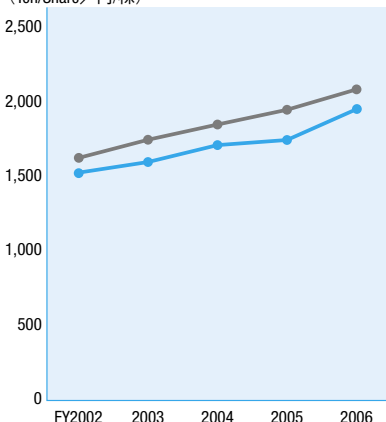


— Consolidated 連結
— Non-consolidated 個別

BPS

一株当たり純資産

(Yen/Share/円/株)

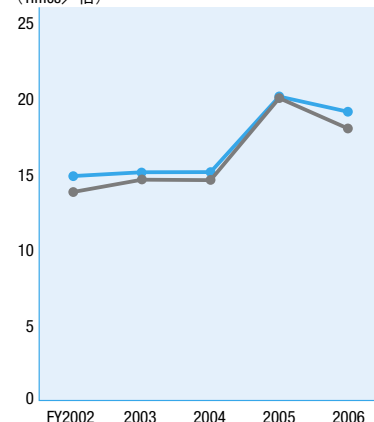


— Consolidated 連結
— Non-consolidated 個別

PER

株価収益率

(Times/倍)



— Consolidated 連結
— Non-consolidated 個別

| FY 年度 | | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 |
|------------------------|--------------------|----------|----------|----------|----------|-----------------|
| Consolidated | | | | | | |
| 連結 | | | | | | |
| EPS | (Yen/Share) | | | | | |
| 一株当たり当期純利益 | (円/株) | 149.78 | 144.24 | 157.21 | 125.68 | 162.07 |
| BPS | (Yen/Share) | | | | | |
| 一株当たり純資産 | (円/株) | 1,667.10 | 1,775.44 | 1,897.81 | 1,952.45 | 2,121.40 |
| PER | (Times) | | | | | |
| 株価収益率 | (倍) | 13.82 | 14.63 | 14.60 | 20.49 | 18.20 |
| PBR | (Times) | | | | | |
| 株価純資産倍率 | (倍) | 1.24 | 1.19 | 1.21 | 1.32 | 1.39 |
| PCFR | (Times) | | | | | |
| 株価キャッシュ・フロー倍率 | (倍) | 2.30 | 2.59 | 2.82 | 3.34 | 7.06 |
| EV/EBITDA Ratio | (Times) | | | | | |
| EV/EBITDA倍率 | (倍) | 7.31 | 7.58 | 7.51 | 6.91 | 7.92 |

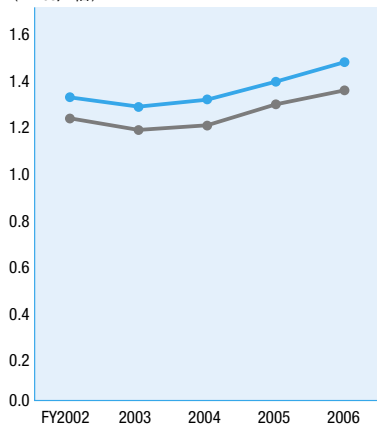
(Note) EPS = Net Income /Number of Shares Outstanding
 BPS = Shareholders' Equity /Number of Shares Outstanding
 PER = Price (End of FY)/Net Income per Share
 PBR = Price (End of FY)/Shareholders' Equity per Share
 PCFR = Price (End of FY)/Operating Cash Flow per Share
 EV/EBITDA Ratio = Enterprise Value /Earnings before Interest,
 Taxes, Depreciation and Amortization

(注) 一株当たり当期純利益=当期純利益/発行済株式総数
 一株当たり純資産=純資産額/発行済株式総数
 株価収益率=株価(期末)/一株当たり当期純利益
 株価純資産倍率=株価(期末)/一株当たり純資産額
 株価キャッシュ・フロー倍率=株価(期末)/一株当たり営業キャッシュ・フロー
 EV/EBITDA倍率=時価総額+純負債+少数株主持分/利払前・税引前・償却前利益

PBR

株価純資産倍率

(Times/倍)

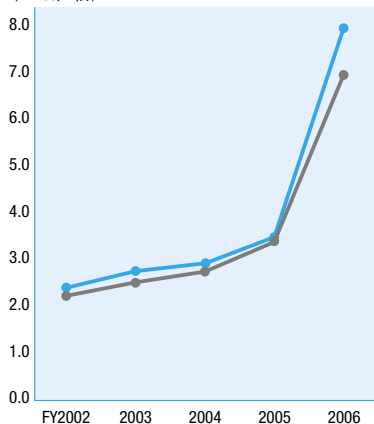


— Consolidated 連結 — Non-consolidated 個別

PCFR

株価キャッシュ・フロー倍率

(Times/倍)

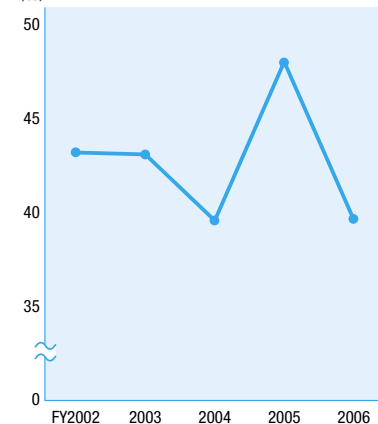


— Consolidated 連結 — Non-consolidated 個別

Dividend Payout Ratio

配当性向

(%)



— Non-consolidated 個別

| FY 年度 | | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 |
|----------------------------------------|-----------------------------------|----------|----------|----------|----------|-----------------|
| Non-consolidated | | | | | | |
| 個別 | | | | | | |
| EPS 一株当たり当期純利益 | (Yen/Share) (円/株) | 139.17 | 139.53 | 151.72 | 125.19 | 151.70 |
| BPS 一株当たり純資産 | (Yen/Share) (円/株) | 1,555.75 | 1,630.30 | 1,743.78 | 1,796.94 | 1,966.27 |
| PER 株価収益率 | (Times) (倍) | 14.87 | 15.12 | 15.13 | 20.57 | 19.45 |
| PBR 株価純資産倍率 | (Times) (倍) | 1.33 | 1.29 | 1.32 | 1.43 | 1.50 |
| PCFR 株価キャッシュ・フロー倍率 | (Times) (倍) | 2.51 | 2.83 | 3.00 | 3.56 | 8.03 |
| EV/EBITDA Ratio EV/EBITDA倍率 | (Times) (倍) | 7.76 | 8.07 | 7.95 | 7.25 | 8.44 |
| Aggregate market value 時価総額 | (Billions of Yen) (十億円) | 1,525 | 1,553 | 1,665 | 1,864 | 2,307 |
| Dividend Yield 配当利回り | (%) (%) | 2.90 | 2.84 | 2.61 | 2.33 | 2.03 |
| Dividend Payout Ratio 配当性向 | (%) (%) | 43.1 | 43.0 | 39.5 | 47.9 | 39.6 |
| Dividends per Share 一株当たり配当金 | (Yen/Share) (円/株) | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 |

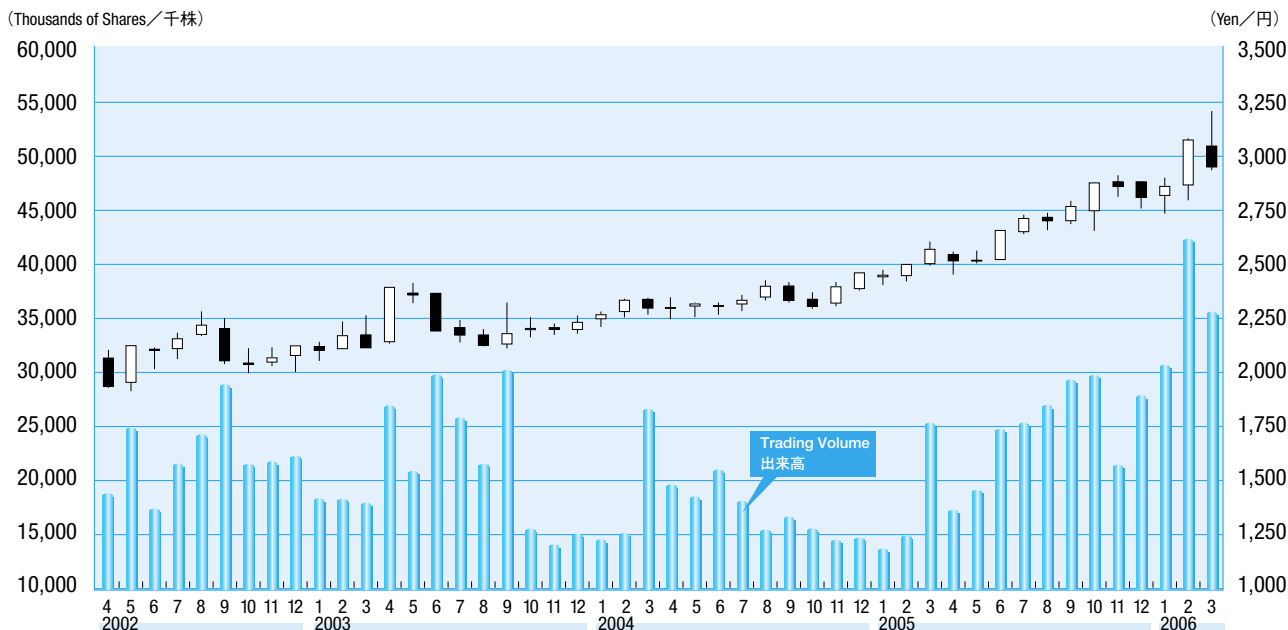
(Note) EPS = Net Income /Number of Shares Outstanding
 BPS = Shareholders' Equity /Number of Shares Outstanding
 PER = Price (End of FY)/Net Income per Share
 PBR = Price (End of FY)/Shareholders' Equity per Share
 PCFR = Price (End of FY)/Operating Cash Flow per Share
 EV/EBITDA Ratio = Enterprise Value /Earnings before Interest,
 Taxes, Depreciation and Amortization
 Dividend Yield = Dividends per Share /Price (End of FY)
 Dividend Payout Ratio = Dividends per Share/EPS

(注) 一株当たり当期純利益=当期純利益/発行済株式総数
 一株当たり純資産=純資産額/発行済株式総数
 株価収益率=株価(期末)/一株当たり当期純利益
 株価純資産倍率=株価(期末)/一株当たり純資産額
 株価キャッシュ・フロー倍率=株価(期末)/一株当たり営業キャッシュ・フロー
 EV/EBITDA倍率=時価総額+純負債/利払前・税引前・償却前利益
 配当利回り=一株当たり配当金/株価(期末)
 配当性向=一株当たり配当金/一株当たり当期純利益

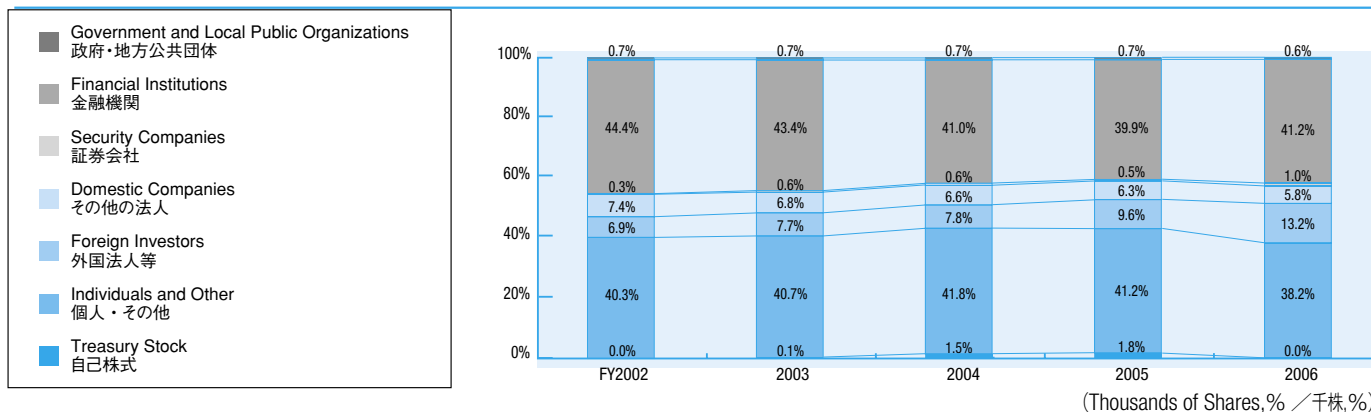
8 Stock Information • Rating Information 株式情報・格付情報

(1) Stock Information 株式情報

Stock Prices and Trading Volume 株価・出来高の推移



Composition of Shareholders 株式の所有者別分布状況



| FY 年度 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 |
|--------------------------------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|--------------------|
| Government and Local Public Organizations 政府・地方公共団体 | 4,894 0.7% | 4,919 0.7% | 4,862 0.7% | 4,800 0.7% | 4,760 0.6% |
| Financial Institutions 金融機関 | 327,044 44.4% | 320,052 43.4% | 302,212 41.0% | 294,313 39.9% | 322,004 41.2% |
| Security Companies 証券会社 | 1,973 0.3% | 4,217 0.6% | 4,831 0.6% | 3,724 0.5% | 7,787 1.0% |
| Domestic Companies その他の法人 | 54,555 7.4% | 50,393 6.8% | 48,442 6.6% | 46,181 6.3% | 45,172 5.8% |
| Foreign Investors 外国法人等 | 51,001 6.9% | 56,695 7.7% | 57,347 7.8% | 71,055 9.6% | 103,561 13.2% |
| Individuals and Other 個人・その他 | 297,280 40.3% | 299,943 40.7% | 307,961 41.8% | 303,736 41.2% | 298,858 38.2% |
| Treasury Stock 自己株式 | 107 0.0% | 638 0.1% | 11,202 1.5% | 13,048 1.8% | 12 0.0% |
| Total 計 | 736,856 100.0% | 736,857 100.0% | 736,857 100.0% | 736,857 100.0% | 782,153* 100.0% |

*Increase due to conversion of convertible bonds due March 31, 2006

※転換社債(償還期限：2006年3月31日)の転換により増加。

Principal Shareholders(As of March 31,2006) 大株主の状況 (2006年3月末現在)

(Thousands of Shares, % / 千株, %)

| | Number of Shares 所有株式数 | Percentage of Total Shares in Issue 発行済株式総数に対する所有株式数の割合 |
|-------------------------------------------------------------------------------------|------------------------|------------------------------------------------------------|
| The Master Trust Bank of Japan,Ltd. 日本マスタートラスト信託銀行株式会社 | 47,057 | 6.02% |
| Meiji Yasuda Life Insurance Company 明治安田生命保険相互会社 | 42,662 | 5.45% |
| Nippon Life Insurance Company 日本生命保険相互会社 | 34,440 | 4.40% |
| Japan Trustee Services Bank,Ltd. 日本トラスティ・サービス信託銀行株式会社 | 28,263 | 3.61% |
| The Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ,Ltd. 株式会社三菱東京UFJ銀行 | 19,104 | 2.44% |
| Goldman Sachs International ゴールドマン・サックス・インターナショナル (常任 代理人ゴールドマン・サックス証券会社東京支店) | 15,587 | 1.99% |
| Sumitomo Mitsui Banking Corporation 株式会社三井住友銀行 | 14,943 | 1.91% |
| Mizuho Corporate Bank,Ltd. 株式会社みずほコーポレート銀行 | 14,064 | 1.80% |
| Trust & Custody Services Bank, Ltd. 資産管理サービス信託銀行株式会社 | 13,979 | 1.79% |
| Kondo Cotton Spinning Co., Ltd. 株式会社近藤紡績所 | 13,232 | 1.69% |

Share Buyback 自己株式の買付け

Share Buyback which the Company implemented in the past is as follows.

当社は、株主のみならずへの一層の利益還元を目的として、下記の通り自己株式の買付けを実施しました。

(Thousands of Shares, Millions of Yen / 千株, 百万円)

| | Number of Shares 株式数 | Share worth 買付総額 |
|----------------|----------------------|------------------|
| FY 1999 1999年度 | 7,769 | 17,156 |
| FY 2000 2000年度 | 2,231 | 4,703 |
| FY 2004 2004年度 | 10,446 | 23,184 |
| FY 2005 2005年度 | 1,580 | 3,607 |

As of June 2006 / 2006年6月現在

(2) Rating Information 格付情報

Credit Ratings 格付取得状況

| | Long-Term Debts 長期格付 | Short-Term Debts 短期格付 |
|----------------------|------------------------------------|-----------------------------|
| Moody's ムーディーズ社 | Aa3 (Fourth grade) (最高ランクから4番目) | P-1 (Top grade) (最高ランク) |
| S&P スタンダード・アンド・プアーズ社 | AA- (Fourth grade) (最高ランクから4番目) | A-1+ (Top grade) (最高ランク) |
| R&I 格付投資情報センター | AA+ (Second grade) (最高ランクから2番目) | a-1+ (Top grade) (最高ランク) |
| JCR 日本格付研究所 | | J-1+ (Top grade) (最高ランク) |

As of June 2006 / 2006年6月現在

9 Financial Statements 財務諸表

(1) CONSOLIDATED BALANCE SHEETS 連結貸借対照表

| | Millions of yen (百万円) | | | | |
|------------------------------------------------------------------|-----------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| ASSETS (資産の部) | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 |
| Property, Plant and Equipment (固定資産): | | | | | |
| Property, plant and equipment (固定資産) | ¥12,302,638 | ¥12,487,142 | ¥12,532,746 | ¥12,828,449 | ¥12,809,172 |
| Construction in progress (固定資産仮勘定) | 567,700 | 522,700 | 545,077 | 186,576 | 146,050 |
| | 12,870,338 | 13,009,842 | 13,077,823 | 13,015,025 | 12,955,222 |
| Less (控除): | | | | | |
| Contributions in aid of construction (工事費負担金) | (130,124) | (133,484) | (139,232) | (143,577) | (145,323) |
| Accumulated depreciation (減価償却累計額) | (7,148,113) | (7,515,240) | (7,801,867) | (8,110,146) | (8,345,388) |
| | (7,278,237) | (7,648,724) | (7,941,099) | (8,253,723) | (8,490,711) |
| Property, Plant and Equipment, Net (固定資産合計) | 5,592,101 | 5,361,118 | 5,136,724 | 4,761,302 | 4,464,511 |
| Nuclear Fuel (核燃料): | | | | | |
| Loaded nuclear fuel (装荷核燃料) | 39,666 | 34,641 | 54,294 | 48,120 | 40,034 |
| Nuclear fuel in processing (加工中等核燃料) | 150,437 | 200,091 | 191,972 | 202,579 | 210,165 |
| Total Nuclear Fuel (核燃料合計) | 190,103 | 234,732 | 246,266 | 250,699 | 250,199 |
| Investments and Other Long-term Assets (投資その他の資産): | | | | | |
| Long-term investments (長期投資) | 274,149 | 282,847 | 264,283 | 242,499 | 292,518 |
| Deferred tax assets (繰延税金資産) | 102,188 | 126,150 | 147,124 | 163,233 | 149,188 |
| Fund for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等積立金) | - | - | - | - | 263,383 |
| Other (その他) | 11,545 | 9,413 | 14,654 | 11,348 | 13,346 |
| Less, allowance for doubtful accounts (控除: 貸倒引当金) | (1,353) | (1,886) | (1,115) | (905) | (802) |
| Total Investments and Other Long-term Assets (投資その他の資産合計) | 386,529 | 416,524 | 424,946 | 416,175 | 717,633 |
| Current Assets (流動資産): | | | | | |
| Cash (現金及び預金) | 53,682 | 43,107 | 45,667 | 49,482 | 51,440 |
| Trade notes and accounts receivable (受取手形及び売掛金) | 114,239 | 113,227 | 102,509 | 110,306 | 124,145 |
| Less, allowance for doubtful accounts (控除: 貸倒引当金) | (772) | (966) | (604) | (641) | (717) |
| Inventories (たな卸資産) | 53,685 | 53,463 | 55,391 | 56,547 | 75,134 |
| Deferred tax assets (繰延税金資産) | 13,394 | 15,159 | 17,661 | 22,049 | 17,923 |
| Other (その他) | 32,254 | 46,136 | 31,618 | 37,639 | 41,608 |
| Total Current Assets (流動資産合計) | 266,482 | 270,126 | 252,242 | 275,382 | 309,533 |
| TOTAL ASSETS (資産合計) | ¥6,435,215 | ¥6,282,500 | ¥6,060,178 | ¥5,703,558 | ¥5,741,876 |

(Note) Parentheses denote negative figures.

(注) ()内数値は、マイナスを表す。

Millions of yen (百万円)

| LIABILITIES, MINORITY INTERESTS AND SHAREHOLDERS' EQUITY (負債、少数株主持分及び資本の部) | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 |
|-----------------------------------------------------------------------------------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| Long-term Liabilities and Reserves (固定負債及び引当金) : | | | | | |
| Long-term debt (長期負債) | ¥3,576,762 | ¥3,508,917 | ¥3,222,547 | ¥2,582,010 | ¥2,479,147 |
| Employee retirement benefit liability (退職給付引当金) | 145,359 | 168,380 | 200,945 | 207,135 | 191,613 |
| Reserve for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済核燃料再処理引当金) | 215,384 | 220,634 | 231,219 | 253,374 | 261,019 |
| Reserve for decommissioning nuclear power plant (原子力発電施設解体引当金) | 77,753 | 79,753 | 80,000 | 82,639 | 89,094 |
| Deferred tax liabilities (繰延税金負債) | - | 17 | 20 | 38 | 1 |
| Other long-term liabilities (その他の固定負債) | 41,932 | 44,302 | 37,440 | 37,251 | 68,498 |
| Total Long-term Liabilities and Reserves (固定負債及び引当金合計) | 4,057,190 | 4,022,003 | 3,772,171 | 3,162,447 | 3,089,372 |
| Current Liabilities (流動負債) : | | | | | |
| Current portion of long-term debt and other (1年以内に期限到来の長期負債) | 172,387 | 157,047 | 175,677 | 271,616 | 129,680 |
| Short-term borrowings (短期借入金) | 363,949 | 339,961 | 308,235 | 271,746 | 299,459 |
| Commercial papers (コマーシャルペーパー) | 230,000 | 111,000 | 105,000 | 304,000 | 270,000 |
| Trade notes and accounts payable (支払手形及び買掛金) | 71,134 | 83,469 | 59,599 | 62,347 | 92,321 |
| Income taxes payable and other (未払税金) | 89,715 | 80,714 | 91,636 | 63,753 | 56,142 |
| Other (その他) | 200,388 | 157,291 | 138,100 | 117,405 | 128,030 |
| Total Current Liabilities (流動負債合計) | 1,127,573 | 929,482 | 878,247 | 1,090,867 | 975,632 |
| Reserve for Fluctuation in Water Levels (濁水準備引当金) | - | - | 8,647 | 15,977 | 6,666 |
| Total Liabilities (負債合計) | 5,184,763 | 4,951,485 | 4,659,065 | 4,269,291 | 4,071,670 |
| Minority Interests in Subsidiaries (少数株主持分) | 22,221 | 23,835 | 23,933 | 21,034 | 10,893 |
| Shareholders' Equity (資本) : | | | | | |
| Common stock, no par value (資本金 無額面) | 374,518 | 374,520 | 374,520 | 374,520 | 430,777 |
| Capital surplus (資本剰余金) | 14,246 | 14,248 | 14,248 | 14,261 | 73,956 |
| Retained earnings (利益剰余金) | 823,948 | 907,815 | 978,360 | 1,025,901 | 1,101,340 |
| Net unrealized gains on available-for-sale securities (その他有価証券評価差額金) | 15,772 | 12,024 | 35,000 | 27,972 | 53,041 |
| Foreign currency translation adjustment (為替換算調整勘定) | - | 5 | (68) | (292) | 303 |
| Less, treasury stock, at cost (控除: 自己株式) | (253) | (1,432) | (24,880) | (29,129) | (104) |
| Total Shareholders' Equity (資本合計) | 1,228,231 | 1,307,180 | 1,377,180 | 1,413,233 | 1,659,313 |
| TOTAL LIABILITIES, MINORITY INTERESTS AND SHAREHOLDERS' EQUITY (負債、少数株主持分及び資本合計) | ¥6,435,215 | ¥6,282,500 | ¥6,060,178 | ¥5,703,558 | ¥5,741,876 |

(2) CONSOLIDATED STATEMENTS OF INCOME 連結損益計算書

| | Millions of yen (百万円) | | | | |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------|------------|------------|------------|-------------------|
| | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 |
| Operating Revenues (営業収益): | | | | | |
| Electricity (電気事業営業収益) | ¥2,145,182 | ¥2,078,170 | ¥2,014,818 | ¥2,041,353 | ¥2,041,326 |
| Other (その他事業営業収益) | 83,743 | 97,902 | 86,254 | 91,871 | 109,182 |
| Total Operating Revenues (営業収益合計) | 2,228,925 | 2,176,072 | 2,101,072 | 2,133,224 | 2,150,508 |
| Operating Expenses (営業費用): | | | | | |
| Electricity (電気事業営業費用) | 1,823,623 | 1,773,860 | 1,684,671 | 1,704,179 | 1,727,123 |
| Other (その他事業営業費用) | 72,424 | 89,740 | 81,989 | 86,885 | 101,280 |
| Total Operating Expenses (営業費用合計) | 1,896,047 | 1,863,600 | 1,766,660 | 1,791,064 | 1,828,403 |
| Operating Income (営業利益) | 332,878 | 312,472 | 334,412 | 342,160 | 322,105 |
| Other (Income) Expenses (その他の(収益)費用): | | | | | |
| Interest expense (支払利息) | 146,165 | 121,236 | 96,428 | 131,441 | 95,200 |
| Impairment loss on fixed assets (減損損失) | - | - | - | 45,625 | - |
| Gain on disposition of investment securities (有価証券売却益) | - | - | - | (14,861) | - |
| Loss on discontinued construction of hydroelectric power plant (水力発電所建設中止損失) | - | - | - | - | 33,506 |
| Other, net (その他(純額)) | 10,655 | 20,147 | 53,058 | 15,612 | 7,213 |
| Total Other Expenses, net (その他の費用合計) | 156,820 | 141,383 | 149,486 | 177,817 | 135,919 |
| Income before Provision (Reversal) of Reserve for Fluctuation in Water Levels, Income Taxes and Minority Interests (濁水準備金引当、法人税等及び少数株主持分損益調整前当期純利益) | 176,058 | 171,089 | 184,926 | 164,343 | 186,186 |
| Provision (Reversal) of Reserve for Fluctuation in Water Levels (濁水準備金引当(取崩し)) | (1,853) | - | 8,647 | 7,330 | (9,311) |
| Income before Income Taxes and Minority Interests (税金等調整前当期純利益) | 177,911 | 171,089 | 176,279 | 157,013 | 195,497 |
| Income Taxes (法人税等): | | | | | |
| Current (法人税等) | 80,737 | 85,356 | 96,815 | 84,905 | 67,771 |
| Deferred (法人税等調整額) | (15,900) | (21,526) | (35,609) | (16,460) | 7,710 |
| Total Income Taxes (法人税等合計) | 64,837 | 63,830 | 61,206 | 68,445 | 75,481 |
| Minority Interests in Earnings (Losses) of Subsidiaries (少数株主利益(損失)) | 2,716 | 765 | 355 | (2,703) | 558 |
| Net Income (当期純利益) | ¥110,358 | ¥106,494 | ¥114,718 | ¥91,271 | ¥119,458 |
| | Yen (円) | | | | |
| | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 |
| Per Share of Common Stock (一株当たり金額): | | | | | |
| Net income: | | | | | |
| Basic (一株当たり当期純利益金額) | ¥149.78 | ¥144.24 | ¥157.21 | ¥125.68 | ¥162.07 |
| Diluted (潜在株式調整後一株当たり当期純利益金額) | ¥139.88 | ¥134.75 | ¥146.64 | ¥117.37 | ¥152.72 |
| Cash dividends (一株当たり配当金) | ¥60.00 | ¥60.00 | ¥60.00 | ¥60.00 | ¥60.00 |

(3) CONSOLIDATED STATEMENTS OF CASH FLOWS 連結キャッシュ・フロー計算書

| | Millions of yen (百万円) | | | | |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 |
| Cash Flows from Operating Activities (営業活動によるキャッシュ・フロー): | | | | | |
| Income before income taxes and minority interests (税金等調整前当期純利益) | ¥177,911 | ¥171,089 | ¥176,279 | ¥157,013 | ¥195,497 |
| Adjustments for: | | | | | |
| Depreciation and amortization (減価償却費) | 464,826 | 432,813 | 391,179 | 419,093 | 365,296 |
| Impairment loss on fixed assets (減損損失) | - | - | - | 45,625 | - |
| Loss on discontinued construction of hydroelectric power plant (水力発電所建設中止損失) | - | - | - | - | 33,506 |
| Loss of loaded nuclear fuel (核燃料減損額) | 14,048 | 6,051 | 9,882 | 11,858 | 12,966 |
| Loss on disposal of property, plant and equipment (固定資産除却損) | 11,477 | 11,999 | 16,130 | 10,041 | 10,178 |
| Increase in employee retirement benefit liability (退職給付引当金の増減額) | (1,248) | 20,287 | 32,560 | 6,191 | (15,522) |
| Increase in reserve for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済核燃料再処理引当金の増加額) | 32,887 | 5,250 | 10,585 | 22,155 | 7,645 |
| Increase in reserve for decommissioning nuclear power plant (原子力発電施設解体引当金の増加額) | 3,097 | 1,999 | 248 | 2,639 | 6,455 |
| Increase in reserve for fluctuation in water levels (濁水準備引当金の増減額) | (1,853) | - | 8,647 | 7,330 | (9,311) |
| Interest and dividends income (受取利息及び受取配当金) | (2,223) | (2,460) | (2,556) | (2,451) | (2,449) |
| Interest expense (支払利息) | 146,165 | 121,236 | 96,428 | 131,441 | 95,200 |
| Increase in fund for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済核燃料再処理等積立金の増加額) | - | - | - | - | (263,383) |
| Increase in trade notes and accounts receivable (受取手形及び売掛金の増減額) | 4,816 | 2,665 | 11,977 | (7,797) | (13,839) |
| Increase in inventories (たな卸資産の増減額) | 10,165 | 1,532 | 3,631 | (1,156) | (18,587) |
| Increase decrease in trade notes and accounts payable (支払手形及び買掛金の増減額) | (10,396) | 9,771 | (23,922) | 2,747 | 29,975 |
| Other (その他) | 28,028 | 27,480 | 45,149 | (10,422) | 48,511 |
| Subtotal (小計) | 877,700 | 809,712 | 776,217 | 794,307 | 482,138 |
| Interest and dividends received (利息及び配当金の受取額) | 2,205 | 2,386 | 2,583 | 2,517 | 2,295 |
| Interest paid (利息の支払額) | (151,715) | (122,357) | (99,485) | (136,160) | (96,725) |
| Income taxes paid (法人税等の支払額) | (65,136) | (90,371) | (86,953) | (103,101) | (80,551) |
| Net cash provided by operating activities (営業活動によるキャッシュ・フロー) | 663,054 | 599,370 | 592,362 | 557,563 | 307,157 |
| Cash Flows from Investing Activities (投資活動によるキャッシュ・フロー): | | | | | |
| Purchases of property, plant and equipment (固定資産の取得による支出) | (416,631) | (322,463) | (248,275) | (145,364) | (150,571) |
| Increase in investments and other long-term assets (投融資による支出) | (34,338) | (31,068) | (27,115) | (14,735) | (8,238) |
| Proceeds for recoveries from investments (投融資の回収による収入) | 3,197 | 12,016 | 63,947 | 34,238 | 8,629 |
| Acquisition (連結範囲の変更を伴う子会社株式の取得による収入) | - | - | 1,710 | - | - |
| Other (その他) | 146 | 7,324 | 10,408 | 10,463 | 9,504 |
| Net cash used in investing activities (投資活動によるキャッシュ・フロー) | (447,626) | (334,191) | (199,325) | (115,398) | (140,676) |
| Cash Flows from Financing Activities (財務活動によるキャッシュ・フロー): | | | | | |
| Proceeds from issuance of bonds (社債の発行による収入) | 228,084 | 198,683 | 93,964 | 67,742 | 142,383 |
| Redemption of bonds (社債の償還による支出) | (371,885) | (121,800) | (229,244) | (525,129) | (226,456) |
| Proceeds from long-term loans (長期借入れによる収入) | 127,765 | 43,252 | 46,978 | 67,417 | 109,664 |
| Repayment of long-term loans (長期借入れ金の返済による支出) | (206,869) | (210,280) | (199,616) | (162,470) | (129,997) |
| Proceeds from short-term borrowings (短期借入れによる収入) | 373,459 | 354,870 | 314,707 | 401,186 | 369,910 |
| Repayment of short-term borrowings (短期借入れ金の返済による支出) | (377,678) | (379,140) | (348,651) | (438,025) | (342,246) |
| Proceeds from issuance of commercial papers (CPの発行による収入) | 1,444,000 | 1,036,000 | 1,058,000 | 1,225,000 | 1,155,000 |
| Redemption of commercial papers (CPの償還による支出) | (1,373,000) | (1,155,000) | (1,064,000) | (1,026,000) | (1,189,000) |
| Dividends paid (配当金の支払額) | (44,186) | (44,190) | (43,890) | (43,476) | (43,732) |
| Other (その他) | (247) | (1,115) | (23,458) | (4,394) | (10,747) |
| Net cash used in financing activities (財務活動によるキャッシュ・フロー) | (200,557) | (278,720) | (395,210) | (438,149) | (165,221) |
| Effect of Exchange Rate Changes on Cash and Cash Equivalents (現金及び現金同等物に係る換算差額) | (0) | (17) | (34) | (9) | 30 |
| Net Increase in Cash and Cash Equivalents (現金及び現金同等物の増減額) | 14,871 | (13,558) | (2,207) | 4,007 | 1,289 |
| Cash and Cash Equivalents at Beginning of Year (現金及び現金同等物の期首残高) | 51,406 | 66,277 | 62,061 | 59,854 | 63,861 |
| Increase in Cash and Cash Equivalents upon Inclusion of Additional Subsidiaries on Consolidation (連結範囲の変更による現金及び現金同等物の増減額) | - | 9,342 | - | - | - |
| Cash and Cash Equivalents at End of Year (現金及び現金同等物の期末残高) | ¥66,277 | ¥62,061 | ¥59,854 | ¥63,861 | ¥65,150 |

(4) NON-CONSOLIDATED BALANCE SHEETS 個別貸借対照表

| | Millions of yen (百万円) | | | | |
|------------------------------------------------------------------------|-----------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| ASSETS (資産の部) | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 |
| Property, Plant and Equipment (固定資産): | | | | | |
| Property, plant and equipment (固定資産) | ¥11,743,193 | ¥11,926,492 | ¥11,955,802 | ¥12,273,589 | ¥12,228,475 |
| Construction in progress (固定資産仮勘定) | 560,718 | 516,040 | 538,859 | 180,304 | 133,574 |
| | 12,303,911 | 12,442,532 | 12,494,661 | 12,453,893 | 12,362,049 |
| Less (控除): | | | | | |
| Contributions in aid of construction (工事費負担金) | (129,341) | (132,307) | (137,672) | (141,153) | (142,688) |
| Accumulated depreciation (減価償却累計額) | (6,825,823) | (7,166,763) | (7,418,125) | (7,725,948) | (7,978,781) |
| | (6,955,164) | (7,299,070) | (7,555,797) | (7,867,101) | (8,121,469) |
| Property, Plant and Equipment, Net (固定資産合計) | 5,348,747 | 5,143,462 | 4,938,864 | 4,586,792 | 4,240,580 |
| Nuclear Fuel (核燃料): | | | | | |
| Loaded nuclear fuel (装荷核燃料) | 39,666 | 34,641 | 54,294 | 48,120 | 40,034 |
| Nuclear fuel in processing (加工中等核燃料) | 150,437 | 200,091 | 191,972 | 202,579 | 210,165 |
| Total Nuclear Fuel (核燃料合計) | 190,103 | 234,732 | 246,266 | 250,699 | 250,199 |
| Investments and Other Long-term Assets (投資その他の資産): | | | | | |
| Long-term investments (長期投資) | 314,012 | 317,458 | 293,749 | 267,341 | 383,264 |
| Deferred tax assets (繰延税金資産) | 79,872 | 101,202 | 121,914 | 138,862 | 125,605 |
| Fund for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等積立金) | - | - | - | - | 263,383 |
| Other (その他) | 7,866 | 5,737 | 11,474 | 7,519 | 9,847 |
| Less, allowance for doubtful accounts (控除: 貸倒引当金) | (772) | (969) | (684) | (481) | (405) |
| Total Investments and Other Long-term Assets (投資その他の資産合計) | 400,978 | 423,428 | 426,453 | 413,241 | 781,694 |
| Current Assets (流動資産): | | | | | |
| Cash (現金及び預金) | 27,912 | 14,089 | 13,535 | 18,225 | 17,389 |
| Trade accounts receivable (受取手形及び売掛金) | 98,482 | 94,927 | 84,623 | 88,523 | 103,422 |
| Less, allowance for doubtful accounts (控除: 貸倒引当金) | (601) | (578) | (457) | (523) | (644) |
| Inventories (貯蔵品) | 39,829 | 37,562 | 39,787 | 43,756 | 58,867 |
| Deferred tax assets (繰延税金資産) | 11,447 | 12,729 | 14,817 | 18,803 | 15,053 |
| Other (その他) | 12,335 | 17,164 | 12,552 | 15,484 | 21,448 |
| Total Current Assets (流動資産合計) | 189,404 | 175,893 | 164,857 | 184,268 | 215,535 |
| TOTAL ASSETS (資産合計) | ¥6,129,232 | ¥5,977,515 | ¥5,776,440 | ¥5,435,000 | ¥5,488,008 |

Millions of yen (百万円)

| LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY (負債及び資本の部) | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 |
|-----------------------------------------------------------------------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| Long-term Liabilities and Reserves (固定負債及び引当金) : | | | | | |
| Long-term debt (長期負債) | ¥3,461,969 | ¥3,418,838 | ¥3,148,186 | ¥2,521,494 | ¥2,426,753 |
| Employee retirement benefit liability (退職給付引当金) | 128,678 | 148,843 | 181,116 | 186,192 | 170,690 |
| Reserve for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済核燃料再処理引当金) | 215,384 | 220,634 | 231,219 | 253,374 | 261,019 |
| Reserve for decommissioning nuclear power plant (原子力発電施設解体引当金) | 77,753 | 79,753 | 80,000 | 82,639 | 89,094 |
| Other long-term liabilities (その他の固定負債) | 40,305 | 40,323 | 33,167 | 32,611 | 64,808 |
| Total Long-term Liabilities and Reserves (固定負債及び引当金合計) | 3,924,089 | 3,908,391 | 3,673,688 | 3,076,310 | 3,012,364 |
| Current Liabilities (流動負債) : | | | | | |
| Current portion of long-term debt and other (1年以内に期限到来の長期負債) | 138,466 | 134,475 | 156,956 | 254,148 | 113,954 |
| Short-term borrowings (短期借入金) | 359,458 | 335,372 | 300,288 | 265,204 | 294,400 |
| Commercial papers (コマーシャル・ペーパー) | 230,000 | 111,000 | 105,000 | 304,000 | 270,000 |
| Trade accounts payable (支払手形及び買掛金) | 48,061 | 56,362 | 40,967 | 41,248 | 71,195 |
| Income taxes payable (未払税金) | 47,204 | 41,581 | 51,508 | 33,763 | 20,843 |
| Other (その他) | 235,756 | 189,936 | 173,870 | 143,580 | 160,552 |
| Total Current Liabilities (流動負債合計) | 1,058,945 | 868,726 | 828,589 | 1,041,943 | 930,944 |
| Reserve for Fluctuation in Water Levels (濁水準備引当金) | - | - | 8,647 | 15,977 | 6,666 |
| Total Liabilities (負債合計) | 4,983,034 | 4,777,117 | 4,510,924 | 4,134,230 | 3,949,974 |
| Shareholders' Equity (資本) : | | | | | |
| Common stock (資本金) | 374,518 | 374,520 | 374,520 | 374,520 | 430,777 |
| Capital surplus (資本剰余金) | 14,246 | 14,248 | 14,248 | 14,261 | 73,956 |
| Retained earnings (利益剰余金) | 741,919 | 800,484 | 867,049 | 914,225 | 981,967 |
| Net unrealized gains on available-for-sale securities (その他有価証券評価差額金) | 15,768 | 12,502 | 34,504 | 26,818 | 51,362 |
| Less, treasury stock, at cost (控除：自己株式) | (253) | (1,356) | (24,805) | (29,054) | (28) |
| Total Shareholders' Equity (資本合計) | 1,146,198 | 1,200,398 | 1,265,516 | 1,300,770 | 1,538,034 |
| TOTAL LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY (負債及び資本合計) | ¥6,129,232 | ¥5,977,515 | ¥5,776,440 | ¥5,435,000 | ¥5,488,008 |

(5) NON-CONSOLIDATED STATEMENTS OF INCOME 個別損益計算書

| | Millions of yen (百万円) | | | | |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------|------------|------------|------------|------------|
| | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 |
| Operating Revenues (営業収益) | ¥2,149,149 | ¥2,085,087 | ¥2,023,210 | ¥2,051,821 | ¥2,069,358 |
| Operating Expenses (営業費用): | | | | | |
| Fuel (燃料費) | 352,982 | 392,770 | 343,181 | 382,317 | 499,242 |
| Salaries and employee benefits (人件費) | 243,052 | 253,560 | 268,923 | 218,817 | 191,442 |
| Purchased Power (購入電力料) | 176,931 | 165,802 | 141,199 | 150,435 | 159,979 |
| Maintenance (修繕費) | 203,642 | 185,218 | 184,639 | 161,635 | 157,710 |
| Depreciation (減価償却費) | 418,504 | 389,055 | 351,578 | 384,841 | 330,273 |
| Taxes other than income taxes (租税公課) | 142,653 | 141,425 | 137,662 | 138,750 | 132,791 |
| Other (その他の営業費用) | 297,657 | 260,012 | 273,493 | 284,480 | 289,437 |
| Total Operating Expenses (営業費用合計) | 1,835,421 | 1,787,842 | 1,700,675 | 1,721,275 | 1,760,874 |
| Operating Income (営業利益) | 313,728 | 297,245 | 322,535 | 330,546 | 308,484 |
| Other (Income) Expenses (その他の(収益)費用): | | | | | |
| Interest expense (支払利息) | 141,915 | 117,251 | 93,770 | 129,266 | 93,430 |
| Impairment loss on fixed assets (減損損失) | - | - | - | 38,016 | - |
| Gain on disposition of investment securities (有価証券売却益) | - | - | - | (14,752) | - |
| Loss on discontinued construction of hydroelectric power plant (水力発電所建設中止損失) | - | - | - | - | 33,506 |
| Other, net (その他(純額)) | 13,440 | 19,381 | 53,600 | 15,892 | 9,080 |
| Total Other Expenses, net (その他の費用合計) | 155,355 | 136,632 | 147,370 | 168,422 | 136,016 |
| Income before Provision (Reversal) of Reserve for Fluctuation in Water Levels and Income Taxes (濁水準備金引当及び法人税等調整前当期純利益) | 158,373 | 160,613 | 175,165 | 162,124 | 172,468 |
| Provision (Reversal) of Reserve for Fluctuation in Water Levels (濁水準備金引当(取崩し)) | (1,853) | - | 8,647 | 7,330 | (9,311) |
| Income before Income Taxes (税引前当期純利益) | 160,226 | 160,613 | 166,518 | 154,794 | 181,779 |
| Income Taxes (法人税等): | | | | | |
| Current (法人税等) | 73,670 | 78,505 | 90,924 | 80,664 | 63,649 |
| Deferred (法人税等調整額) | (15,983) | (20,798) | (35,016) | (16,667) | 6,483 |
| Total Income Taxes (法人税等合計) | 57,687 | 57,707 | 55,908 | 63,997 | 70,132 |
| Net Income (当期純利益) | ¥102,539 | ¥102,906 | ¥110,610 | ¥90,797 | ¥111,647 |
| | Yen (円) | | | | |
| | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 |
| Per Share of Common Stock (一株当たり金額): | | | | | |
| Net income: | | | | | |
| Basic (一株当たり当期純利益金額) | ¥139.17 | ¥139.53 | ¥151.72 | ¥125.19 | ¥151.70 |
| Diluted (潜在株式調整後一株当たり当期純利益金額) | ¥130.05 | ¥130.39 | ¥141.56 | ¥116.98 | ¥142.99 |
| Cash dividends (一株当たり配当金) | ¥60.00 | ¥60.00 | ¥60.00 | ¥60.00 | ¥60.00 |

10 Reference 参考資料

(1) Facilities Summary(As of March 31,2006) 設備概要 (2006年3月末現在)

Transmission Facilities 送電設備

| | | |
|---------------------------------------|-------------------------------|---------------|
| Transmission Lines (km) 電線路亘長 (km) | Overhead 架空 | 10,837(9,217) |
| | Underground 地中 | 1,312 |
| | Total 計 | 12,149 |
| Support Facilities (unit) 支持物数 (基) | Steel Towers 鉄塔 | 30,805 |
| | Ferroconcrete Poles 鉄筋コンクリート基 | 4,355 |
| | Steel Poles 鉄柱 | 1,565 |
| | Total 計 | 36,725 |

(Note) Figures in parentheses exclude parallel multiple line segment.
(注) 電線路亘長の()の数字は併架部分を除いたものです。

Transformation Facilities 変電設備

| Type of Facilities 種類 | Number of Facilities 個所数 | Capacity(kVA) 出力(kVA) |
|--------------------------------|--------------------------|-----------------------|
| 500kV Substation 500kV 変電所 | 10(1) | 25,750,000(600,000) |
| 275kV Substation 275kV 変電所 | 38 | 36,090,000 |
| Primary Substation 1次変電所 | 39 | 21,057,000 |
| Secondary Substation 2次変電所 | 71 | 7,118,500 |
| Distribution Substation 配電用変電所 | 766 | 30,022,400 |
| Distribution Towers 配電塔 | 11 | 72,000 |
| Total 合計 | 935(1) | 120,109,900(600,000) |

(Note) Figures in parentheses are for Linkage Station(300MW) and Frequency Converter(300MW). Output unit is kW. Maximum operation capacity of Frequency Converter is 100MW because of partial operation.
(注) 連系所設備(出力30万kW)、周波数変換設備(出力30万kW)は()内に別掲。出力の単位はkW。なお周波数変換設備は一部使用のため最大運用容量は10万kW。

Distribution Facilities 配電設備

| | | | |
|---------------------------------------|-------------------------------------|------------------|------------|
| Distribution Lines (km) 電線路亘長 (km) | Overhead 架空 | 169,769(130,562) | |
| | Underground 地中 | 3,936(3,936) | |
| | Total 計 | 173,705(134,498) | |
| Support Facilities (unit) 支持物数 (基) | Steel Towers 鉄塔 | 112 | |
| | Ferroconcrete Poles 鉄筋コンクリート | 2,531,766 | |
| | Steel Poles 鉄柱 | 152,426 | |
| | Wooden Poles 木柱 | 12,840 | |
| | Total 計 | 2,697,144 | |
| Distribution Transformers 配電用変圧器 | Number 個数 | Overhead 架空 | 1,518,320 |
| | | Underground 地中 | 17,655 |
| | | Total 計 | 1,535,975 |
| | Combined Capacity(kVA) 総容量 (kVA) | Overhead 架空 | 56,561,721 |
| | | Underground 地中 | 1,492,070 |
| | | Total 計 | 58,053,791 |

(Note) Figures in parentheses exclude parallel multiple line segment.
(注) 電線路亘長の()の数字は併架部分を除いたものです。

Generating Facilities 発電設備一覧

Thermal Power Plants 火力発電所

(MW / 千kW)

| Plants 発電所名 | Unit ユニット | Maximum Capacity 認可最大出力 | | Fuel Type 燃料 | Commencement of Commercial Operation 運転開始年月 | |
|----------------------|--------------|----------------------------|-----------|----------------------------------|------------------------------------------------|-----------|
| Shin-Nagoya 新名古屋 | 7-1 | 1,458 | 1,458 | LNG | Aug. 1998 | 1998年 8月 |
| | 7-2 | | | LNG | Oct. 1998 | 1998年 10月 |
| | 7-3 | | | LNG | Nov. 1998 | 1998年 11月 |
| | 7-4 | | | LNG | Nov. 1998 | 1998年 11月 |
| | 7-5 | | | LNG | Dec. 1998 | 1998年 12月 |
| | 7-6 | | | LNG | Dec. 1998 | 1998年 12月 |
| Yokkaichi 四日市 | 1 | 220 | 1,245 | LNG | Jun. 1963 | 1963年 6月 |
| | 2 | 220 | | LNG | Jul. 1963 | 1963年 7月 |
| | 3 | 220 | | LNG | Sep. 1963 | 1963年 9月 |
| | 4-1 | 585 | | LNG | Feb. 1988 | 1988年 2月 |
| | 4-2 | | | LNG | Jun. 1988 | 1988年 6月 |
| | 4-3 | | | LNG | Jun. 1988 | 1988年 6月 |
| | 4-4 | | | LNG・LPG | Jul. 1988 | 1988年 7月 |
| | 4-5 | | | LNG・LPG | Jul. 1963 | 1963年 7月 |
| Owase Mita 尾鷲三田 | 1 | 375 | 875 | Heavy Oil 重油 | Jul. 1964 | 1964年 7月 |
| | 3 | 500 | | Heavy・Crude Oil, Naphtha 重原油・ナフサ | Jun. 1987 | 1987年 6月 |
| Chita 知多 | 1 | 529 | 3,966 | LNG | Feb. 1966 | 1966年 2月 |
| | 1GT | | | LNG | Aug. 1996 | 1996年 8月 |
| | 2 | 529 | | LNG | Jan. 1967 | 1967年 1月 |
| | 2GT | | | LNG | Aug. 1995 | 1995年 8月 |
| | 3 | 500 | | Heavy・Crude Oil 重原油・LNG | Mar. 1968 | 1968年 3月 |
| | 4 | 700 | | Heavy・Crude Oil 重原油・LNG | Mar. 1974 | 1974年 3月 |
| | 5 | 854 | | LNG | May. 1978 | 1978年 5月 |
| | 5GT | | | LNG | Jun. 1995 | 1995年 6月 |
| | 6 | 854 | | LNG | Apr. 1978 | 1978年 4月 |
| | 6GT | | | LNG | Sep. 1994 | 1994年 9月 |
| Taketoyo 武豊 | 2 | 375 | 1,125 | Heavy・Crude Oil 重原油 | Jun. 1972 | 1972年 6月 |
| | 3 | 375 | | Heavy・Crude Oil 重原油 | Sep. 1972 | 1972年 9月 |
| | 4 | 375 | | Heavy・Crude Oil 重原油 | Nov. 1972 | 1972年 11月 |
| Nishi-Nagoya 西名古屋 | 1 | 220 | 1,190 | Heavy Oil 重油 | Jul. 1970 | 1970年 7月 |
| | 2 | 220 | | Heavy・Crude Oil 重原油 | Dec. 1970 | 1970年 12月 |
| | 3 | 375 | | Heavy・Crude Oil 重原油 | Jul. 1972 | 1972年 7月 |
| | 4 | 375 | | Heavy・Crude Oil 重原油 | Sep. 1972 | 1972年 9月 |
| Atsumi 渥美 | 1 | 500 | 1,900 | Heavy・Crude Oil 重原油 | Jun. 1971 | 1971年 6月 |
| | 3 | 700 | | Heavy・Crude Oil 重原油 | May. 1981 | 1981年 5月 |
| | 4 | 700 | | Heavy・Crude Oil 重原油 | Jun. 1981 | 1981年 6月 |
| Chita Daini 知多第二 | 1 | 854 | 1,708 | LNG | Sep. 1983 | 1983年 9月 |
| | 1GT | | | LNG | Sep. 1994 | 1994年 9月 |
| | 2 | 854 | | LNG | Nov. 1983 | 1983年 11月 |
| | 2GT | | | LNG | Jul. 1996 | 1996年 7月 |
| Kawagoe 川越 | 1 | 700 | 4,802 | LNG | Jun. 1989 | 1989年 6月 |
| | 2 | 700 | | LNG | Jun. 1990 | 1990年 6月 |
| | 3-1 | 1,701 | | LNG | Jun. 1996 | 1996年 6月 |
| | 3-2 | | | LNG | Aug. 1996 | 1996年 8月 |
| | 3-3 | | | LNG | Aug. 1996 | 1996年 8月 |
| | 3-4 | | | LNG | Nov. 1996 | 1996年 11月 |
| | 3-5 | | | LNG | Nov. 1996 | 1996年 11月 |
| | 3-6 | | | LNG | Dec. 1996 | 1996年 12月 |
| 3-7 | LNG | | Dec. 1996 | 1996年 12月 | | |

| | | | | | | |
|-----------------|-----|-------|-------|---------------|-----------|-----------|
| Kawagoe 川越 | 4-1 | 1,701 | | LNG | Jun. 1997 | 1997年 6月 |
| | 4-2 | | | LNG | Aug. 1997 | 1997年 8月 |
| | 4-3 | | | LNG | Aug. 1997 | 1997年 8月 |
| | 4-4 | | | LNG | Sep. 1997 | 1997年 9月 |
| | 4-5 | | | LNG | Sep. 1997 | 1997年 9月 |
| | 4-6 | | | LNG | Nov. 1997 | 1997年 11月 |
| | 4-7 | | | LNG | Nov. 1997 | 1997年 11月 |
| Hekinan 碧南 | 1 | 700 | 4,100 | Coal 石炭 | Oct. 1991 | 1991年 10月 |
| | 2 | 700 | | Coal 石炭 | Jun. 1992 | 1992年 6月 |
| | 3 | 700 | | Coal 石炭 | Apr. 1993 | 1993年 4月 |
| | 4 | 1,000 | | Coal 石炭 | Nov. 2001 | 2001年 11月 |
| | 5 | 1,000 | | Coal 石炭 | Nov. 2002 | 2002年 11月 |
| Kamishima 神島 | 2 | 0.24 | 0.4 | Heavy Oil A重油 | Aug. 1997 | 1997年 8月 |
| | 3 | 0.16 | | Heavy Oil A重油 | Jun. 2001 | 2001年 6月 |
| Total 合計 | | | | | | 22,369.40 |

Nuclear Power Plant 原子力発電所

(MW / 千kW)

| Plant 発電所名 | Unit ユニット | Maximum Capacity 認可最大出力 | Type of Reactor 炉型 | Commencement of Commercial Operation 運転開始年月 | | |
|---------------|--------------|----------------------------|-----------------------|------------------------------------------------|-----------|-----------|
| Hamaoka 浜岡 | 1 | 540 | 4,997 | BWR | Mar. 1976 | 1976年 3月 |
| | 2 | 840 | | BWR | Nov. 1978 | 1978年 11月 |
| | 3 | 1,100 | | BWR | Aug. 1987 | 1987年 8月 |
| | 4 | 1,137 | | BWR | Sep. 1993 | 1993年 9月 |
| | 5 | 1,380 | | ABWR | Jan. 2005 | 2005年 1月 |

Hydroelectric Power Plants 水力発電所

(MW / 千kW)

| Plants 発電所名 | Maximum Capacity 認可最大出力 | Type 形式 | Commencement of Commercial Operation 運転開始年月 | |
|-----------------------------|----------------------------|--------------------------------------|------------------------------------------------|-----------|
| Okumino 奥美濃 | 1,500 | Dam(Pumped Storage) ダム(揚水) | Jul. 1994 | 1994年 7月 |
| Okuyahagi No.2 奥矢作第二 | 780 | Dam conduit(Pumped Storage) ダム水路(揚水) | Sep. 1980 | 1980年 9月 |
| Takane No.1 高根第一 | 340 | Dam(Pumped Storage) ダム(揚水) | Sep. 1969 | 1969年 9月 |
| Okuyahagi No.1 奥矢作第一 | 315 | Dam conduit(Pumped Storage) ダム水路(揚水) | Sep. 1980 | 1980年 9月 |
| Mazegawa No.1 馬瀬川第一 | 288 | Dam(Pumped Storage) ダム(揚水) | Apr. 1976 | 1976年 4月 |
| Hatanagi No.1 畑薙第一 | 137 | Dam(Pumped Storage) ダム(揚水) | Sep. 1962 | 1962年 9月 |
| Hiraoka 平岡 | 101 | Dam conduit ダム水路 | Jan. 1952 | 1952年 1月 |
| Okuizumi 奥泉 | 87 | Dam conduit ダム水路 | Jan. 1956 | 1956年 1月 |
| Hatanagi No.2 畑薙第二 | 85 | Dam conduit ダム水路 | Aug. 1961 | 1961年 8月 |
| Yokoyama 横山 | 70 | Dam ダム | Apr. 1964 | 1964年 4月 |
| Oigawa 大井川 | 68 | Dam conduit ダム水路 | Oct. 1936 | 1936年 10月 |
| Mazegawa No.2 馬瀬川第二 | 66 | Dam ダム | Jun. 1976 | 1976年 6月 |
| Ikawa 井川 | 62 | Dam ダム | Sep. 1957 | 1957年 9月 |
| Shin-Kamiaso 新上麻生 | 61 | Dam conduit ダム水路 | Jun. 1987 | 1987年 6月 |
| Yahagi No.1 矢作第一 | 61 | Dam ダム | Jun. 1970 | 1970年 6月 |
| Kawaguchi 川口 | 58 | Dam conduit ダム水路 | Nov. 1960 | 1960年 11月 |
| Yasuoka 泰阜 | 53 | Dam conduit ダム水路 | Jan. 1936 | 1936年 1月 |
| Other(165 plants) その他 165箇所 | 1,087 | | | |
| Total 合計 | 5,220 | | | |

(2) Consolidated Subsidiaries and Affiliates(As of March 31, 2006) 連結対象会社一覧 (2006年3月末現在)

| | Name of Company | Capital (million yen) | Ownership ratio of right to vote※ (%) | Business Contents |
|---------------------------------------------|----------------------------------------------------|--------------------------|---------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Electric Utility Business | A.T. Biopower Co.,Ltd. | 1,242 | 34.0(34.0) | Rice-husk fuelled power company |
| | Compañía de Generación Valladolid,S.de R.L.de C.V. | 9,041 | 27.5(27.5) | Thermal power generation company(Independent power producer) |
| Other Energy Business | Chita L.N.G.Co.,Ltd. | 8,000 | 95.0 | Receipt, storage, vaporization and distribution of LNG |
| | LNG Chubu CORPORATION | 200 | 51.0 | LNG retail |
| | C ENERGY CO.,INC. | 3,400 | 78.4(5.0) | Proposal / supply / operation / maintenance of dedicated power generation systems.Proposal / supply / operation / maintenance of cogeneration systems |
| | Hamamatsu D.H.C.Co.,Ltd. | 1,200 | 27.0 | Supply of chilled / hot water and steam. Operation / maintenance / management of coolers, air conditioners, hygiene, electrical and fire prevention facilities |
| | Nagoya Energy Service Co.,Ltd. | 1,600 | 24.5 | Supply of chilled / hot water and steam. Operation/maintenance / management of coolers, air conditioners, hygiene, electrical and fire prevention facilities |
| | CJIA ENERGY SUPPLY COMPANY,LTD. | 1,600 | 18.0 | Supply of thermal energy to the Chubu International Airport project / Supply of thermal energy related electric supply |
| | Hokuriku Erunesu Co.,Ltd. | 200 | 34.0 | LNG retail |
| IT / Telecommunications | S energy service Co.,Ltd. | 90 | 23.0(23.0) | Proposal / supply / operation / maintenance of dedicated power generation systems. Proposal / supply / operation / maintenance of cogeneration systems |
| | Chubu Telecommunications Co.,Inc. | 38,816 | 100.0 | Network communication service / FTTH service / IP telephony service / Data center |
| | Chuden CTI Co., Ltd. | 2,500 | 81.3 | Software development / maintenance / sales / information processing services for technical calculations / computer system equipment operation management etc. |
| | Network Support Service Company, Incorporated | 10 | 100.0(100.0) | Sale of telecommunications service |
| | CHUBU CABLE NETWORK COMPANY,INCORPORATED | 2,571 | 47.3(42.4) | Cable television broadcasting / Cable radio broadcasting |
| Construction | Hamaoka Cable Television | 55 | 29.1(29.1) | Cable television broadcasting |
| | Chubu Greenery Co.,Ltd. | 50 | 100.0 | Forest management / development,maintenance and management of greenery and gardens. |
| | Eiraku Development Co., Ltd. | 100 | 100.0 | Management / sale and purchase / rental of land and buildings. Construction / building design / fittings / surveys / measurements etc |
| | Chubu Plant Service Co., Ltd. | 240 | 80.0 | Construction / repair / operation work to thermal and nuclear power plants / Machinery / electricity / pipe laying etc. |
| | C-TECH CORPORATION | 720 | 100.0(32.3) | Electrical / machinery / telecommunications / civil engineering / pipe laying works. Cable broadcasting projects, regional thermal supply projects, etc. |
| Manufacturing | TOENEC CORPORATION | 7,681 | 26.2 | Electrical / civil engineering / pipe laying works, purchase and sale of electric instruments / materials |
| | Chubu Precision Machinery Co.,Ltd. | 69 | 81.8 | Manufacture / sale / repair of electrical instruments, manufacture and repair of various types of measuring instruments |
| | COMRES CORPORATION | 100 | 70.0 | Sale of plaster, manufacture and sale of lightweight artificial aggregate, manufacture and sale of cement made of coal ash |
| | GLYENCE Co.,Ltd. | 120 | 86.4(86.4) | Development, manufacture and sale of the medical supplies, diagnostic medicine, and a reserch reagent using oligsaecarhide technology |
| | AICHI ELECTRIC Co., Ltd. | 4,053 | 24.3 | Manufacture,repair and sale of electrical equioment / electronic application equioment |
| | TOKAI CONCRETE INDUSTRIES Co.,Ltd. | 300 | 26.2 | Manufacture and sale of concrete poles / pile ond other cement and secondary products |
| | AICHI KINZOKU KOGYO Co., Ltd. | 120 | 25.0 | Manufacture / sale of power transmission towers and outdoor iron frames for substations / processing of sheet metals and can manufacture |
| | Chubu Liquid Oxygen Co.,Ltd. | 480 | 30.0(30.0) | Manufacture and sale of oxygen, nitrogen, argon, and oxygen and nitrogen for medical use |
| Transportation | Chita Tansan Co.,Ltd. | 100 | 29.0(29.0) | Manufacture and sale of liquid CO ₂ gas / dry ice |
| | Chuden Transportation Service Co.,Ltd. | 25 | 100.0 | Transportation of freight and automobiles |
| Real Estate Management | SHIN-NIHON HELICOPTER Co.,Ltd. | 250 | 50.0 | Observation / freight transportation by helicopter / helicopter rentals |
| | Chuden Bldg. Co.,Inc. | 1,214 | 100.0 | Regional development / urban development surveys, planning, development business. Real estate rentals, sales, purchasing and brokering. Management and operation of land and buildings |
| Services and Others | CHUDEN KOGYO Co.,Ltd. | 26 | 100.0(14.5) | Insurance brokerage, advertising, printing, document management, retail, leasing etc. |
| | NITTAI Co., Ltd. | 30 | 100.0 | Electricity distribution related work such as tree felling. Retail. |
| | EIRAKU AUTO SERVICE Co.,Ltd. | 100 | 100.0 | Maintenance / repairs / leasing of automobiles. Sale of oils |
| | Toho Oil Co.,Ltd. | 10 | 100.0 | Storage,Receipt and distribution of Oil |
| | Chita Berth Co.,Inc. | 20 | 75.0 | Harbor freight handling / shipping agency / wharf facilities maintenance and management |
| | Chuden Disaster Prevention Co.,Ltd. | 50 | 100.0(9.2) | Accident prevention / safety maintenance / sale / operation and maintenance of fire extinguishing and accident prevention related materials |
| | Chubu Cryogenics Co.,Ltd. | 200 | 100.0 | Sale of LNG cooling / heating systems. Sale of High pressure gases. |
| | Techno Chubu Co.,Ltd. | 120 | 100.0(13.3) | Environmental surveys / measurements / analysis. Operational management of thermal power plant fuel facilities. Waste disposal / radiation management |
| | LiveNet Co.,Ltd. | 130 | 100.0 | Housing consultancy / Interior design school management |
| | CHUBU HOME WARRANTEE CORPORATION | 200 | 51.0(8.0) | Housing warranty business / housing evaluation / display / warranty business |
| | Chuden Wing Co.,LTD. | 460 | 100.0 | Printing / wrapping and delivery of gifts / commemorative items / cultivation / sale / rental of flowers, maintenance of flower beds / greenery |
| | Chubu Electric Power Company International B.V. | 6 | 100.0 | Investment and financing for overseas projects |
| | CHUDEN BUSINESS SUPPORT Co.,Ltd. | 490 | 100.0 | Loaning of project capital / Consultancy regarding business / Accounting business |
| | Toho Industry Co.,Ltd. | 490 | 100.0 | Manufacture and sale of eringi mushrooms and cedar oil |
| | Chubu Electric Power(Thailand)Co.,Ltd. | 57 | 100.0(100.0) | Operation and maintenance of thermal power plants |
| | Chubu Electric Power Company U.S.A.Inc. | 0 | 100.0 | Investment/responsibility warranty for project in North America. |
| | Kiray Yu Co.,Inc. | 90 | 80.0(80.0) | Public bath business |
| | KASUMI BERTH CO.,Inc. | 40 | 50.0(50.0) | Harbor freight handling / shipping agency / wharf facilities maintenance and management |
| | NIPPON MALENIT Co.,LTD. | 35 | 30.9(30.9) | Manufacture and sale of wood preservatives / weed killers / medical & pharmaceutical products / agricultural chemicals |
| | Compañía de Operación Valladolid,S.de R.L.de C.V. | 0 | 27.5(27.5) | Operation and maintenance of thermal power plants |
| Chubu Ratchaburi Electric Services Co.,Ltd. | 58 | 50.0(50.0) | Operation and maintenance of thermal power plants | |

※Figures in parentheses are indirect ownership ratio.

| | 会社名 | 資本金 (百万円) | 議決権の 所有割合※(%) | 業務内容 |
|---------------------------------------------|-------------------------------------------------|--------------|------------------|---------------------------------------------------|
| 電気事業 | A.T. Biopower Co.,Ltd. | 1,242 | 34.0(34.0) | 粉発発電事業 |
| | バジヤドリ発電会社 | 9,041 | 27.5(27.5) | 火力発電事業 (IPP) |
| その他エネルギー事業 | 知多エル・エヌ・ジー(株) | 8,000 | 95.0 | LNG受入・貯蔵・気化・送り出し等 |
| | (株)エル・エヌ・ジー中部 | 200 | 51.0 | LNGの販売等 |
| | (株)シーエナジー | 3,400 | 78.4(5.0) | 発電専用システムの提案・提供および運転・保守 コージェネシステムの提案・提供および運転・保守等 |
| | 浜松熱供給(株) | 1,200 | 27.0 | 冷水・温水・蒸気等の供給 冷暖房・空調・衛生・電気・防災設備等の運転・保守・管理等 |
| | 名古屋熱供給(株) | 1,600 | 24.5 | 冷水・温水・蒸気等の供給 冷暖房・空調・衛生・電気・防災設備等の運転・保守・管理等 |
| | 中部国際空港エネルギー供給(株) | 1,600 | 18.0 | 中部国際空港における熱供給事業 熱供給に付帯して発生する電力の供給等 |
| | 北陸エルネス(株) | 200 | 34.0 | LNGの販売等 |
| | (株)エスエナジーサービス | 90 | 23.0(23.0) | 発電専用システムの提案・提供および運転・保守 コージェネシステムの提案・提供および運転・保守等 |
| 情報通信事業 | 中部テレコミュニケーション(株) | 38,816 | 100.0 | ネットワーク通信サービス FTTNサービス IP電話サービス データセンター |
| | (株)中電シーティーアイ | 2,500 | 81.3 | ソフトウェアの開発・保守・販売 技術計算等の情報処理サービス コンピュータシステム機器の運転管理等 |
| | ネットワーク・サポート・サービス(株) | 10 | 100.0(100.0) | 電気通信サービスの販売 |
| | 中部ケーブルネットワーク(株) | 2,571 | 47.3(42.4) | 有線テレビジョン放送事業 有線ラジオ放送事業等 |
| | (株)はまおかけケーブルテレビ | 55 | 29.1(29.1) | 有線テレビジョン放送事業等 |
| 建設業 | (株)中部グリーンナリ | 50 | 100.0 | 山林の管理・開発 緑地・庭園の維持管理等 |
| | (株)永楽開発 | 100 | 100.0 | 土地建物の経営管理・売買・賃貸借 建築・土木の設計・施工・調査・測量等 |
| | (株)中部プラントサービス | 240 | 80.0 | 火力・原子力発電所の建設・保修工事・運転関係業務 機械・電気・管工事等 |
| | (株)シーテック | 720 | 100.0(32.3) | 電気・機械・電気通信・土木建築・管工事 有線放送事業 地域熱供給事業等 |
| | (株)トーエネック | 7,681 | 26.2 | 電気・土木建築・管工事 電気器具・材料の購入・販売等 |
| 製造業 | 中部精機(株) | 69 | 81.8 | 電気機械器具の製造・販売・修理 各種計測機器の製造・修理等 |
| | (株)コムリス | 100 | 70.0 | 石膏の販売 人工軽量骨材の製造・販売 石灰灰を利用したセメントの製造・販売等 |
| | (株)グライエンス | 120 | 86.4(86.4) | 糖鎖科学技術を利用した医薬品、診断薬、研究試薬の開発・製造・販売等 |
| | 愛知電機(株) | 4,053 | 24.3 | 電気機械器具・電子応用機器の製造・修理・販売等 |
| | 東海コンクリート工業(株) | 300 | 26.2 | コンクリートポール・パイルおよびその他セメント二次製品の生産・販売等 |
| | 愛知金属工業(株) | 120 | 25.0 | 送電用鉄塔・発電所屋外鉄構の製作・販売 製缶・板金加工等 |
| | 中部液酸(株) | 480 | 30.0(30.0) | 酸素・窒素・アルゴン・医療用酸素・医療用窒素の製造および販売 |
| | 知多炭酸(株) | 100 | 29.0(29.0) | 液化炭酸ガス・ドライアイスなどの製造および販売 |
| 運輸業 | 中電輸送サービス(株) | 25 | 100.0 | 貨物自動車運送事業等 |
| | 新日本ヘリコプター(株) | 250 | 50.0 | ヘリコプターによる巡視・物輸 ヘリコプターの賃貸等 |
| 不動産管理事業 | 中電ビル(株) | 1,214 | 100.0 | 地域開発・都市開発に関する調査・企画・開発業 不動産の賃貸借・売買・仲介 土地建物の管理運営等 |
| サービス業等 | 中電興業(株) | 26 | 100.0(14.5) | 保険代理業 広告 印刷 図面管理 物品販売 リース業等 |
| | (株)ニッタイ | 30 | 100.0 | 支障木伐採等配電関連工事 商品販売等 |
| | 永楽自動車(株) | 100 | 100.0 | 自動車の整備・修理・リース業 油脂類の販売等 |
| | 東邦石油(株) | 10 | 100.0 | 石油類の貯蔵及び受払業 |
| | 知多棧橋管理(株) | 20 | 75.0 | 港湾荷役業 船舶代理店業 棧橋設備の保全管理等 |
| | 中電防災(株) | 50 | 100.0(9.2) | 防災 保安警備 防災消防関係資機材の販売・運営・維持管理等 |
| | 中部冷熱(株) | 200 | 100.0 | LNG冷熱の販売 高圧ガスの販売等 |
| | (株)テクノ中部 | 120 | 100.0(13.3) | 環境調査・測定・分析 火力発電所の燃料設備の運転管理 廃棄物処理・放射線管理に関する事業等 |
| | (株)リブネット | 130 | 100.0 | 住宅コンサルティング事業・インテリアスクールの経営等 |
| | 中部住宅保証(株) | 200 | 51.0(8.0) | 住宅瑕疵保証事業 住宅性能評価・表示・保証事業等 |
| | 中電ウイング(株) | 460 | 100.0 | 印刷の受託 贈答品・記念品の包装・納品の受託 花の栽培・販売・賃貸 花壇・緑地保守の受託等 |
| | Chubu Electric Power Company International B.V. | 6 | 100.0 | 海外プロジェクトへの出資・融資および債務保証 |
| | 中電ビジネスサポート(株) | 490 | 100.0 | 事業資金の貸付 企業経営に関するコンサルティング、アカウンティング業務等 |
| | 東邦産業(株) | 490 | 100.0 | エリンギ・ひのき油の生産販売 |
| | Chubu Electric Power(Thailand) Co.,Ltd. | 57 | 100.0(100.0) | 火力発電所の運転および保守 |
| | Chubu Electric Power Company U.S.A.Inc. | 0 | 100.0 | 北米地域のプロジェクトへの出資・融資および債務保証 |
| | (株)Kiray Yu | 90 | 80.0(80.0) | 公衆浴場業 |
| | 霞棧橋管理(株) | 40 | 50.0(50.0) | 港湾荷役業 船舶代理店業 棧橋設備の保全管理等 |
| | 日本マレニット(株) | 35 | 30.9(30.9) | 木材保存剤・除草剤・医薬品・農薬および化学薬品の製造販売等 |
| | バジヤドリ運転保守会社 | 0 | 27.5(27.5) | 火力発電所の運転および保守 |
| Chubu Ratchaburi Electric Services Co.,Ltd. | 58 | 50.0(50.0) | 火力発電所の運転および保守 | |

※議決権所有割合の()内には間接所有割合で内数を記載している。



Chubu Electric Power Co., Inc.

1, Higashi-shincho, Higashi-ku, Nagoya 461-8680, Japan
Tel: 052-951-8211 Fax: 052-962-4624
URL: <http://www.chuden.co.jp>

〒461-8680名古屋市東区東新町1番地
Tel: 052-951-8211 Fax: 052-962-4624
URL: <http://www.chuden.co.jp>

IR Section 2006.8
L0-10-4-01
Printed in Japan



環境に配慮した古紙100%の再生紙、
大豆油インキを使用しています。